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-

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

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

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

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

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
STUDDARD-STEWARD WELL #: 2W RRCID -> 230659 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4566 - 4572

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

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

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	T. A.		-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-

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	7154				N	-0-			159
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7154				N	-0-			159
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7154				N	-0-			159
08	14B DENY	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
STAWNICZ WELL #: 1 RRCID -> 243405 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 16820 PERF.15153 - 16164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL BRUNETTE WELL #: 1 RRCID -> 249220 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 13527 PERF. N/A

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

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

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

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

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

PATARA ANDOVER I LLC 643257
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 193029 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9950 - 9959

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

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 1 RRCID -> 187842 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
RANDALL EXPLORATION, LLC 690790
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 218970 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11736 - 11807

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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	42958	X	42958	-0-	-0-	-0-	42958	3			N	-0-					-0-
02	40360	X	40360	-0-	-0-	-0-	40360	3			N	-0-					-0-
03	42659	X	42659	-0-	-0-	-0-	42659	3			N	-0-					-0-
04	37966	X	37966	-0-	-0-	-0-	37966	3			N	-0-					-0-
05	41252	X	41252	-0-	-0-	-0-	41252	3			N	-0-					-0-
06	45109	X	45109	-0-	-0-	-0-	45109	3			N	-0-					-0-
07	44636	X	44636	-0-	-0-	-0-	44636	3			N	-0-					-0-
08	40720	X	40720	-0-	-0-	-0-	40720	3			N	-0-					-0-
09	41595	X	41595	-0-	-0-	-0-	41595	3			N	-0-					-0-
10	42264	X	42264	-0-	-0-	-0-	42264	3			N	-0-					-0-
11	37708	X	37708	-0-	-0-	-0-	37708	3			N	-0-					-0-
*12	39755	X	39755	-0-	-0-	-0-	39755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 496,982 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			26
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			26
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			26
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

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

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST) 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
SEALE WARD NO. B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 137932 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9169 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1354	R	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					152
02	651	R	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	N	1					153
03	726	R	726	-0-	-0-	-0-	704	3	22	9	N	20	59	7			114
04	712	R	712	-0-	-0-	-0-	701	2	11	9	N	10					124
05	783	R	783	-0-	-0-	-0-	769	2	14	9	N	13					137
06	809	R	809	-0-	-0-	-0-	806	2	3	9	N	3					140
07	810	R	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					140
08	883	R	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					140
09	766	R	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					140
10	879	R	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					140
11	831	R	831	-0-	-0-	-0-	829	2	2	9	N	2					142
*12	845	R	845	-0-	-0-	-0-	843	2	2	9	N	2					144

TOTAL GAS PROD: 10,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1898	R	1898	-0-	-0-	-0-	1872	2	26	9	N	24					139
02	975	R	975	-0-	-0-	-0-	955	2	20	9	N	18					157
03	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	999	2	30	9	N	27					184
04	570	R	570	-0-	-0-	-0-	556	2	14	9	N	13					197
05	712	R	712	-0-	-0-	-0-	701	2	11	9	N	10					207
06	964	R	964	-0-	-0-	-0-	955	2	9	9	N	8					215
07	990	R	990	-0-	-0-	-0-	959	2	31	9	N	28	188	1			55
08	741	R	741	-0-	-0-	-0-	727	2	14	9	N	13					68
*09	761	R	761	-0-	-0-	-0-	751	2	10	9	N	9					77
*10	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	997	2	11	9	N	10					87
*11	914	R	914	-0-	-0-	-0-	894	2	20	9	N	18					105
*12	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 10,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SADLER, ANN WARD WELL #: 2 RRCID -> 130952 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9423 - 9440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1808	-0-	-145	-0-	1718	2	90	9	N	82	179	1			155
02	1764	#	1491	-0-	-273	-0-	1412	2	79	9	N	72					227
03	1953	#	1898	-0-	-55	-0-	1793	2	105	9	N	95	192	1			130
04	1740	#	1449	-0-	-291	-0-	1386	2	63	9	N	57					187
05	1798	#	1323	-0-	-475	-0-	1253	2	70	9	N	64					251
06	1830	#	1744	-0-	-86	-0-	1649	2	95	9	N	86	189	1	1	8	147
07	1891	#	1552	-0-	-339	-0-	1489	2	63	9	N	57					204
08	1891	#	1765	-0-	-126	-0-	1690	2	75	9	N	68					272
09	1740	#	1692	-0-	-48	-0-	1596	2	96	9	N	87	178	1			181
10	1798	#	1743	-0-	-55	-0-	1646	2	97	9	N	88					269
11	1740	#	1638	-0-	-102	-0-	1544	2	94	9	N	85	192	1			162
12	1767	#	1647	-0-	-120	-0-	1553	2	94	9	N	85					247

TOTAL GAS PROD: 19,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 926

SADLER, ANN WARD WELL #: 1 RRCID -> 201246 COMPL. DATE 10/31/1986 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9517 - 9809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1150	-0-	-0-	-0-	1069	2	81	9	N	74					315
02	980	#	939	-0-	-41	-0-	872	2	67	9	N	61	169	1			207
03	1085	#	1049	-0-	-36	-0-	976	2	73	9	N	66					273
04	1050	#	1003	-0-	-47	-0-	944	2	59	9	N	54	186	1			141
05	1085	#	1005	-0-	-80	-0-	959	2	46	9	N	42					183
06	1050	#	945	-0-	-105	-0-	890	2	55	9	N	50					233
07	1054	#	962	-0-	-92	-0-	918	2	44	9	N	40	183	1			90
08	1054	#	982	-0-	-72	-0-	946	2	36	9	N	33					123
09	990	#	937	-0-	-53	-0-	904	2	33	9	N	30					153
10	992	#	979	-0-	-13	-0-	910	2	69	9	N	63					216
11	960	#	910	-0-	-50	-0-	847	2	63	9	N	57	191	1			82
12	992	#	906	-0-	-86	-0-	834	2	72	9	N	65					147

TOTAL GAS PROD: 11,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/1999

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

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
KNIGHT, SAM WELL #: 1 RRCID -> 127608 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9042 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	#	289	-0-	-827	-0-	14	1	265	2	N	9					205
							10	9									
02	868	#	116	-0-	-752	-0-	2	1	82	2	N	29					234
							32	9									
03	124	#	45	-0-	-79	-0-	1	1	16	2	N	25					259
							28	9									
04	300	#	118	-0-	-182	-0-	5	1	60	2	N	48					307
							53	9									
05	503	R	503	-0-	-0-	-0-	35	1	428	2	N	36					343
							40	9									
06	655	R	655	-0-	-0-	-0-	49	1	596	2	N	9	188	1			164
							10	9									
07	732	R	732	-0-	-0-	-0-	54	1	648	2	N	27					191
							30	9									
08	704	R	704	-0-	-0-	-0-	51	1	622	2	N	28	133	1			86
							31	9									
09	660	#	539	-0-	-121	-0-	500	2	39	9	N	35	1	8			120
10	806	#	574	-0-	-232	-0-	543	2	31	9	N	28					148
11	720	#	509	-0-	-211	-0-	472	2	37	9	N	34					182
12	744	#	511	-0-	-233	-0-	479	2	32	9	N	29					211

TOTAL GAS PROD: 5,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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	1805	R	1805	-0-	-0-	-0-	87	1	1677	2	N	37					89
							41	9									
02	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	33	1	963	2	N	28					117
							31	9									
03	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	58	1	1009	2	N	45					162
							50	9									
04	1770	#	938	-0-	-832	-0-	68	1	820	2	N	45	155	1			52
							50	9									
05	1829	#	1117	-0-	-712	-0-	79	1	939	2	N	90					142
							99	9									
06	1770	#	899	-0-	-871	-0-	67	1	803	2	N	26					168
							29	9									
07	1147	#	923	-0-	-224	-0-	69	1	825	2	N	26					194
							29	9									
08	1116	#	899	-0-	-217	-0-	66	1	800	2	N	30	155	1			69
							33	9									
*09	1110	#	849	-0-	-261	-0-	809	2	40	9	N	36					105
*10	1116	#	877	-0-	-239	-0-	829	2	48	9	N	44					149
*11	900	#	876	-0-	-24	-0-	819	2	57	9	N	52					201
12	930	#	741	-0-	-189	-0-	702	2	39	9	N	35	162	1			74

TOTAL GAS PROD: 12,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
KNIGHT, SAM UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 131096 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8978 - 8986

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	1510	R	1510	-0-	-0-	-0-	97	1	1390	2	N	21	190	1			107
							23	9									
02	1514	R	1514	-0-	-0-	-0-	46	1	1378	2	N	82					189
							90	9									
03	1301	R	1301	-0-	-0-	-0-	68	1	1176	2	N	52					241
							57	9									
04	1410	#	39	-0-	-1371	-0-	3	1	36	2	N	-0-					241
05	1457	#	985	-0-	-472	-0-	72	1	855	2	N	53	1	8			293
							58	9									
06	1410	#	1264	-0-	-146	-0-	93	1	1120	2	N	46	189	1			150
							51	9									
07	1457	#	716	-0-	-741	-0-	702	2	14	9	N	13					163
08	1302	#	480	-0-	-822	-0-	469	2	11	9	N	10	116	1			57
09	1260	#	37	-0-	-1223	-0-	26	2	11	9	N	10					67
10	1302	#	703	-0-	-599	-0-	692	2	11	9	N	10					77
11	1260	#	543	-0-	-717	-0-	532	2	11	9	N	10					87
12	713	#	392	-0-	-321	-0-	372	2	20	9	N	18					105

TOTAL GAS PROD: 9,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
HILL, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 206071 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9273

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	1426	#	1075	-0-	-351	-0-	29	1	996	2	N	45					175
							50	9									
02	1288	#	621	-0-	-667	-0-	35	1	569	2	N	15					190
							17	9									
03	1209	#	592	-0-	-617	-0-	48	1	544	2	N	-0-					190
04	1140	#	534	-0-	-606	-0-	47	1	487	2	N	-0-					190
05	1178	#	594	-0-	-584	-0-	33	1	548	2	N	12					202
							13	9									
06	1050	#	582	-0-	-468	-0-	31	1	542	2	N	8					210
							9	9									
07	682	#	311	-0-	-371	-0-	26	1	283	2	N	2					212
							2	9									
08	620	#	599	-0-	-21	-0-	28	1	496	2	N	68	191	1			89
							75	9									
09	600	#	441	-0-	-159	-0-	23	1	417	2	N	1					90
							1	9									
10	589	#	401	-0-	-188	-0-	20	1	381	2	N	-0-					90
11	570	#	339	-0-	-231	-0-	20	1	319	2	N	-0-					90
12	589	#	311	-0-	-278	-0-	18	1	293	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 6,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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-					63
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	398	R	398	-0-	-0-	-0-	253	1	145	2	N	-0-					63
04	725	R	725	-0-	-0-	-0-	245	1	480	2	N	-0-					63
05	243	R	243	-0-	-0-	-0-	233	1	10	2	N	-0-					63
06	390	#	371	-0-	-19	-0-	225	1	146	2	N	-0-					63
07	744	#	234	-0-	-510	-0-	233	1	1	2	N	-0-					63
08	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					63
09	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					63
10	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					63
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					63
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 1,971 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	713	N	448	-0-	-265	-0-	253	1	195	2	N	-0-					148
02	560	N	476	-0-	-84	-0-	228	1	248	2	N	-0-					148
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	253	1	886	2	N	36					184
							40	9									
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	245	1	287	2	N	-0-					184
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	233	1	269	2	N	-0-					184
06	1140	N	396	-0-	-744	-0-	225	1	171	2	N	-0-					184
07	558	N	235	-0-	-323	-0-	233	1	2	2	N	-0-					184
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	101	1			83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 3,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	450	N	361	-0-	-89	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,045 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	527	N	314	-0-	-213	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	630	N	306	-0-	-324	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	527	N	167	-0-	-360	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 WELL #: 1 RRCID -> 120649 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 3594 - 3597

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

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

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

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689
COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,147 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	34	-0-	-555	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	392	#	327	-0-	-65	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	434	#	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	465	#	314	-0-	-151	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	465	#	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	450	#	146	-0-	-304	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	434	#	248	-0-	-186	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
VAN DYKE WELL #: 1H RRCID -> 200841 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 4107 - 4867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	2263 X	1765	-0-	-498	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
02	1876 X	1344	-0-	-532	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
03	1860 X	1418	-0-	-442	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	1710 X	1324	-0-	-386	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
05	1767 X	1281	-0-	-486	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
06	1710 X	1182	-0-	-528	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
08	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
09	1320 X	1241	-0-	-79	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
10	1891 X	1206	-0-	-685	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
11	1830 X	1068	-0-	-762	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	1891 X	1317	-0-	-574	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTIOCH (BARNETT SHALE) //CONT.// 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TERVITA, LLC 844072
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2156	-0-	-169 B	-0-	344	1	1744	2	N	62					102
							68	9									
02	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	311	1	1518	2	N	60					162
							66	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	344	1	1976	2	N	68					230
							75	9									
04	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	333	1	1856	2	N	48	194	1			84
							53	9									
05	2458	N	2458	-0-	-0- B	-0-	344	1	2047	2	N	61					145
							67	9									
06	2317	N	2317	-0-	-0- B	-0-	333	1	1923	3	N	55					200
							61	9									
07	2325	N	2240	-0-	-85 B	-0-	333	1	1874	3	N	30					230
							33	9									
08	2449	N	1997	-0-	-452 B	-0-	311	1	1634	3	N	47	187	1			90
							52	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2310	N	2241	-0-	-69 B	-0-	333	1	1845	3	N	57					147
							63	9									
10	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	344	1	1838	3	N	63					210
							69	9									
11	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	322	1	1828	3	N	30	180	1			60
							33	9									
12	2325	N	1572	-0-	-753 B	-0-	277	1	1249	3	N	42					102
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 25,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

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	434	N	320	-0-	-114 B	-0-	320	2			N	-0-					103
02	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					103
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					103
04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					103
05	372	N	318	-0-	-54 B	-0-	318	2			N	-0-					103
06	360	N	260	-0-	-100 B	-0-	260	2			N	-0-					103
07	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					103
08	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					103
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					103
10	341	N	301	-0-	-40 B	-0-	301	2			N	-0-					103
11	330	N	185	-0-	-145 B	-0-	185	2			N	-0-					103
12	341	N	289	-0-	-52 B	-0-	289	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 3,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVENTURA RANCH (JAMES LIME) 04492 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
NAQUIN UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 146810 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8653 - 8672

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

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

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

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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	5	1	491	2	N	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	11	1	1103	2	N	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	13	1	1344	2	N	-0-					-0-
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	18	1	1808	2	N	-0-					-0-
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	26	1	2619	2	N	-0-					-0-
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	21	1	2146	2	N	-0-					-0-
07	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	26	1	2568	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3977	-0-	877	877	39	1	3938	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	6341	-0-	3341	4218	63	1	6278	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	7498	-0-	4398	8616	74	1	7424	2	N	-0-					-0-
11	16667	X	8051	-0-	-8616	-0-	80	1	7971	2	N	-0-					-0-
*12	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	85	1	8531	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,682 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	7595	X	6097	-0-	-1498	-0-	60	1	6037	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4047	-0-	-769	-0-	40	1	4007	2	N	-0-					-0-
03	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	71	1	7107	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	3802	-0-	-1358	-0-	38	1	3764	2	N	-0-					-0-
05	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	82	1	8246	2	N	-0-					-0-
06	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	55	1	5453	2	N	-0-					-0-
07	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	62	1	6245	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5889	-0-	-94	-0-	58	1	5831	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5784	-0-	-6	-0-	57	1	5726	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	62	1	6246	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	4798	-0-	-992	-0-	48	1	4750	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5712	-0-	-271	-0-	57	1	5655	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	22	1	2168	2	N	-0-					-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	23	1	2264	2	N	-0-					-0-
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	18	1	1844	2	N	-0-					-0-
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	27	1	2705	2	N	-0-					-0-
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	22	1	2246	2	N	-0-					-0-
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	23	1	2332	2	N	-0-					-0-
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	22	1	2205	2	N	-0-					-0-
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	23	1	2283	2	N	-0-					-0-
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	21	1	2112	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	12	1	1163	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	788	-0-	-502	-0-	8	1	780	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	821	-0-	-512	-0-	8	1	813	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,144 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	4929	X	4890	-0-	-39	-0-	48	1	4842	2	N	-0-					3
02	4424	X	4414	-0-	-10	-0-	44	1	4370	2	N	-0-					3
03	4929	X	4737	-0-	-192	-0-	47	1	4690	2	N	-0-					3
04	4770	X	4462	-0-	-308	-0-	44	1	4418	2	N	-0-					3
05	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	50	1	4960	2	N	-0-					3
06	4740	X	4543	-0-	-197	-0-	45	1	4498	2	N	-0-					3
07	4898	X	4546	-0-	-352	-0-	45	1	4501	2	N	-0-					3
08	4743	X	4573	-0-	-170	-0-	45	1	4528	2	N	-0-					3
09	4590	X	4505	-0-	-85	-0-	45	1	4459	2	N	1	1	8			3
							1	9									
10	4743	X	4590	-0-	-153	-0-	45	1	4545	2	N	-0-					3
11	4530	X	4308	-0-	-222	-0-	43	1	4265	2	N	-0-					3
12	4650	X	4455	-0-	-195	-0-	44	1	4411	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 55,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	36	1	3592	2	N	-0-					-0-
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	33	1	3281	2	N	-0-					-0-
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	37	1	3742	2	N	-0-					-0-
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	37	1	3679	2	N	-0-					-0-
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	35	1	3539	2	N	-0-					-0-
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	33	1	3262	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	38	1	3808	2	N	-0-					-0-
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	37	1	3656	2	N	-0-					-0-
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	39	1	3914	2	N	-0-					-0-
10	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	41	1	4054	2	N	-0-					-0-
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	38	1	3822	2	N	-0-					-0-
*12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	39	1	3860	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	961	N	198	-0-	-763	-0-	2	1	196	2	N	-0-					7
02	644	N	415	-0-	-229	-0-	4	1	411	2	N	-0-					7
03	372	N	275	-0-	-97	-0-	3	1	272	2	N	-0-					7
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	4	1	355	2	N	-0-					7
05	465	N	235	-0-	-230	-0-	2	1	233	2	N	-0-					7
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	4	1	412	2	N	-0-					7
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	4	1	366	2	N	-0-					7
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	4	1	391	2	N	-0-					7
09	420	N	165	-0-	-255	-0-	2	1	163	2	N	-0-					7
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	4	1	421	2	N	-0-					7
11	390	N	202	-0-	-188	-0-	2	1	200	2	N	-0-					7
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	4	1	410	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,869 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	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	24	1	2435	2	N	-0-					2
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	22	1	2188	2	N	-0-					2
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	24	1	2399	2	N	-0-					2
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	23	1	2310	2	N	-0-					2
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	24	1	2365	2	N	-0-					2
06	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	22	1	2181	2	N	-0-					2
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	23	1	2275	2	N	-0-					2
08	2294	N	2276	-0-	-18	-0-	23	1	2253	2	N	-0-					2
09	2190	N	2157	-0-	-33	-0-	21	1	2136	2	N	-0-					2
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	23	1	2312	2	N	-0-					2
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	22	1	2194	2	N	-0-					2
*12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	23	1	2276	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 27,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	34	1	3377	2	N	-0-					-0-
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	28	1	2792	2	N	-0-					-0-
03	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	30	1	3010	2	N	-0-					-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	30	1	2985	2	N	-0-					-0-
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	31	1	3115	2	N	-0-					-0-
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	30	1	3021	2	N	-0-					-0-
07	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	27	1	2713	2	N	-0-					-0-
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	31	1	3085	2	N	-0-					-0-
09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	30	1	2990	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	32	1	3209	2	N	-0-					-0-
11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	30	1	2963	2	N	-0-					-0-
*12	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	30	1	2972	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	35	1	3501	2	N	-0-					-0-
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	28	1	2787	2	N	-0-					-0-
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	30	1	2992	2	N	-0-					-0-
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	29	1	2877	2	N	-0-					-0-
05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	27	1	2699	2	N	-0-					-0-
06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	26	1	2577	2	N	-0-					-0-
07	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	27	1	2712	2	N	-0-					-0-
08	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	15	1	1468	2	N	-0-					-0-
09	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	23	1	2342	2	N	-0-					-0-
10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	31	1	3116	2	N	-0-					-0-
11	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	26	1	2642	2	N	-0-					-0-
*12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	24	1	2415	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,449 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	4	1	359	2	N	-0-			-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	1	1	106	2	N	-0-			-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	1	1	85	2	N	-0-			-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	1	1	74	2	N	-0-			-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	2	1	160	2	N	-0-			-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	N	-0-			-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	5	1	548	2	N	-0-			-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	4	1	411	2	N	-0-			-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	5	1	450	2	N	-0-			-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	4	1	378	2	N	-0-			-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	4	1	357	2	N	-0-			-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	3	1	328	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3609	-0-	-49	-0-	36	1	3573	2	N	-0-			-0-
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	33	1	3250	2	N	-0-			-0-
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	36	1	3631	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	3439	-0-	-71	-0-	34	1	3405	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	3555	-0-	-72	-0-	35	1	3520	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	3454	-0-	-56	-0-	34	1	3420	2	N	-0-			-0-
07	3627	X	2693	-0-	-934	-0-	27	1	2666	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	2796	-0-	-800	-0-	28	1	2768	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	2181	-0-	-1269	-0-	22	1	2159	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	2491	-0-	-1074	-0-	25	1	2466	2	N	-0-			-0-
11	3450	X	2548	-0-	-902	-0-	25	1	2523	2	N	-0-			-0-
*12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	31	1	3075	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	3980	-0-	-4855	-0-	39	1	3941	2	N	-0-			-0-
02	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	106	1	10613	2	N	-0-			-0-
03	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	99	1	9905	2	N	-0-			-0-
04	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	86	1	8568	2	N	-0-			-0-
05	8928	X	8464	-0-	-464	-0-	84	1	8380	2	N	-0-			-0-
06	8640	X	8357	-0-	-283	-0-	83	1	8274	2	N	-0-			-0-
07	8928	X	8108	-0-	-820	-0-	80	1	8028	2	N	-0-			-0-
08	8711	X	8128	-0-	-583	-0-	80	1	8048	2	N	-0-			-0-
09	8430	X	7593	-0-	-837	-0-	75	1	7518	2	N	-0-			-0-
10	8649	X	7992	-0-	-657	-0-	79	1	7913	2	N	-0-			-0-
11	8370	X	7468	-0-	-902	-0-	74	1	7394	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	7544	-0-	-578	-0-	75	1	7469	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,011 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4706	-0-	-223	-0-	47	1	4659	2	N	-0-					12
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	42	1	4191	2	N	-0-					12
03	4619	X	4519	-0-	-100	-0-	45	1	4474	2	N	-0-					12
04	4530	X	3943	-0-	-587	-0-	39	1	3904	2	N	-0-					12
05	4681	X	4545	-0-	-136	-0-	45	1	4500	2	N	-0-					12
06	4530	X	4354	-0-	-176	-0-	43	1	4308	2	N	3	3	8			12
							3	9									
07	4681	X	4336	-0-	-345	-0-	43	1	4293	2	N	-0-					12
08	4557	X	4357	-0-	-200	-0-	43	1	4314	2	N	-0-					12
09	4410	X	4234	-0-	-176	-0-	42	1	4192	2	N	-0-					12
10	4557	X	4355	-0-	-202	-0-	43	1	4312	2	N	-0-					12
11	4350	X	4252	-0-	-98	-0-	42	1	4210	2	N	-0-					12
*12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	43	1	4349	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 52,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	89	1	8930	2	N	-0-					-0-
02	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	65	1	6530	2	N	-0-					-0-
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	44	1	4376	2	N	-0-					-0-
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	39	1	3856	2	N	-0-					-0-
05	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	69	1	6934	2	N	-0-					-0-
06	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	85	1	8513	2	N	-0-					-0-
07	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	59	1	5914	2	N	-0-					-0-
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	40	1	3997	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	1383	-0-	-387	-0-	14	1	1369	2	N	-0-					-0-
10	1829	X	1285	-0-	-544	-0-	13	1	1272	2	N	-0-					-0-
11	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	28	1	2841	2	N	-0-					-0-
*12	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	63	1	6272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	4661	-0-	-3368	-0-	46	1	4615	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	2	-0-	-5990	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	2872	-0-	-3762	-0-	28	1	2844	2	N	-0-					-0-
04	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	92	1	9179	2	N	-0-					-0-
05	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	86	1	8569	2	N	-0-					-0-
06	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	77	1	7738	2	N	-0-					-0-
07	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	76	1	7552	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	7376	-0-	-1676	-0-	73	1	7303	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	6772	-0-	-1988	-0-	67	1	6705	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	7348	-0-	-1301	-0-	73	1	7275	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	6594	-0-	-1236	-0-	65	1	6529	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	6889	-0-	-737	-0-	68	1	6821	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,883 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	8432	X	7730	-0-	-702	-0-	77	1	7653	2	N	-0-					-0-
02	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	74	1	7397	2	N	-0-					-0-
03	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	79	1	7899	2	N	-0-					-0-
04	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	74	1	7422	2	N	-0-					-0-
05	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	78	1	7752	2	N	-0-					-0-
06	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	71	1	7149	2	N	-0-					-0-
07	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	75	1	7486	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7485	-0-	-482	-0-	74	1	7411	2	N	-0-					-0-
09	7590	X	4518	-0-	-3072	-0-	45	1	4472	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	84	1	8378	2	N	-0-					-0-
11	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	77	1	7739	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	4928	-0-	-2636	-0-	49	1	4879	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	14	1	1366	2	N	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	17	1	1650	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1085	-0-	-310	-0-	11	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	16	1	1601	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1384	-0-	-476	-0-	14	1	1370	2	N	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	11	1	1122	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1336	-0-	-338	-0-	13	1	1323	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	12	1	1209	2	N	-0-					-0-
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	18	1	1838	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1333	N	716	-0-	-617	-0-	7	1	709	2	N	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	13	1	1326	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1534	-0-	-388	-0-	15	1	1519	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	21	1	2065	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1697	-0-	-207	-0-	17	1	1680	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1671	-0-	-406	-0-	17	1	1654	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1743	-0-	-267	-0-	17	1	1726	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1729	-0-	-162	-0-	17	1	1712	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1450	-0-	-170	-0-	14	1	1436	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	17	1	1725	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	17	1	1719	2	N	-0-					-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	15	1	1531	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	16	1	1550	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1469	-0-	-211	-0-	15	1	1454	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	15	1	1460	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
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	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	22	1	2151	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1745	-0-	-215	-0-	17	1	1728	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	1486	-0-	-591	-0-	15	1	1471	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	416	-0-	-1684	-0-	4	1	412	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1232	-0-	-690	-0-	12	1	1220	2	N	-0-			-0-
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	15	1	1531	2	N	-0-			-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	13	1	1323	2	N	-0-			-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	13	1	1296	2	N	-0-			-0-
09	1560	N	86	-0-	-1474	-0-	1	1	85	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	493	-0-	-840	-0-	5	1	488	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	245	-0-	-1015	-0-	2	1	243	2	N	-0-			-0-
*12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	15	1	1510	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	70	1	6987	2	N	-0-			-0-
02	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	66	1	6639	2	N	-0-			-0-
03	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	72	1	7172	2	N	-0-			-0-
04	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	71	1	7074	2	N	-0-			-0-
05	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	72	1	7203	2	N	-0-			-0-
06	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	68	1	6821	2	N	-0-			-0-
07	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	71	1	7061	2	N	-0-			-0-
08	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	67	1	6724	2	N	-0-			-0-
09	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	68	1	6780	2	N	-0-			-0-
10	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	65	1	6474	2	N	-0-			-0-
11	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	65	1	6480	2	N	-0-			-0-
*12	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	62	1	6193	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,425 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	744	N	618	-0-	-126	-0-	6	1	612	2	N	-0-			-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	8	1	829	2	N	-0-			-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	8	1	765	2	N	-0-			-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	7	1	695	2	N	-0-			-0-
05	930	N	744	-0-	-186	-0-	7	1	737	2	N	-0-			-0-
06	750	N	665	-0-	-85	-0-	7	1	658	2	N	-0-			-0-
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	7	1	666	2	N	-0-			-0-
08	744	N	666	-0-	-78	-0-	7	1	659	2	N	-0-			-0-
09	660	N	657	-0-	-3	-0-	7	1	650	2	N	-0-			-0-
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	7	1	673	2	N	-0-			-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	7	1	660	2	N	-0-			-0-
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	7	1	681	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,370 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	7378	X	5117	-0-	-2261	-0-	51	1	5066	2	N	-0-			-0-
02	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	66	1	6576	2	N	-0-			-0-
03	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	70	1	6990	2	N	-0-			-0-
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	69	1	6930	2	N	-0-			-0-
05	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	67	1	6676	2	N	-0-			-0-
06	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	67	1	6699	2	N	-0-			-0-
07	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	71	1	7144	2	N	-0-			-0-
08	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	73	1	7322	2	N	-0-			-0-
09	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	69	1	6861	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
10	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	69	1	6900	2	N	-0-			-0-
11	6540	X	6350	-0-	-190	-0-	63	1	6287	2	N	-0-			-0-
*12	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	67	1	6700	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	57	1	5676	2	N	-0-			-0-
02	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	55	1	5542	2	N	-0-			-0-
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	38	1	3801	2	N	-0-			-0-
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	37	1	3709	2	N	-0-			-0-
05	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	76	1	7634	2	N	-0-			-0-
06	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	64	1	6352	2	N	-0-			-0-
07	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	64	1	6370	2	N	-0-			-0-
08	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	63	1	6298	2	N	-0-			-0-
09	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	60	1	5995	2	N	-0-			-0-
10	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	62	1	6167	2	N	-0-			-0-
11	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	61	1	6140	2	N	-0-			-0-
*12	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	63	1	6297	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,681 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	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	17	1	1715	2	N	-0-			1
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	23	1	2319	2	N	-0-			1
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	23	1	2308	2	N	-0-			1
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	18	1	1792	2	N	-0-			1
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	14	1	1442	2	N	-0-			1
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	16	1	1597	2	N	-0-			1
07	992	N	894	-0-	-98	-0-	9	1	885	2	N	-0-			1
08	992	N	848	-0-	-144	-0-	8	1	840	2	N	-0-			1
09	960	N	767	-0-	-193	-0-	8	1	759	2	N	-0-			1
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	11	1	1060	2	N	-0-			1
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	10	1	1015	2	N	-0-			1
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	9	1	857	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 16,755 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4608	-0-	-538	-0-	46	1	4562	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4240	-0-	-44	-0-	42	1	4198	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4612	-0-	-131	-0-	46	1	4566	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4256	-0-	-274	-0-	42	1	4214	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4387	-0-	-294	-0-	43	1	4344	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	3838	-0-	-692	-0-	38	1	3800	2	N	-0-					-0-
07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	48	1	4782	2	N	-0-					-0-
08	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	46	1	4553	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	4063	-0-	-197	-0-	40	1	4023	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4239	-0-	-256	-0-	42	1	4197	2	N	-0-					-0-
11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	43	1	4318	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3966	-0-	-529	-0-	39	1	3927	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4575	-0-	-509	-0-	45	1	4530	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	3859	-0-	-789	-0-	38	1	3821	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4701	-0-	-445	-0-	47	1	4654	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4044	-0-	-906	-0-	40	1	4004	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4558	-0-	-557	-0-	45	1	4513	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4499	-0-	-61	-0-	45	1	4454	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4453	-0-	-259	-0-	44	1	4409	2	Y	-0-					-0-
08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	43	1	4299	2	Y	-0-					-0-
09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	42	1	4238	2	Y	-0-					-0-
10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	43	1	4322	2	Y	-0-					-0-
11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	45	1	4533	2	Y	-0-					-0-
*12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	47	1	4745	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,046 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	3782	X	192	-0-	-3590	-0-	2	1	190	2	N	-0-			-0-
02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	47	1	4650	2	N	-0-			-0-
03	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	42	1	4215	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	37	1	3683	2	N	-0-			-0-
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	40	1	3981	2	N	-0-			-0-
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	38	1	3831	2	N	-0-			-0-
07	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	38	1	3774	2	N	-0-			-0-
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	37	1	3686	2	N	-0-			-0-
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	34	1	3365	2	N	-0-			-0-
10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	34	1	3442	2	N	-0-			-0-
11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	33	1	3293	2	N	-0-			-0-
*12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	34	1	3399	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,925 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	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	33	1	3326	2	N	-0-			-0-
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	29	1	2930	2	N	-0-			-0-
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	33	1	3338	2	N	-0-			-0-
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	32	1	3171	2	N	-0-			-0-
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	33	1	3263	2	N	-0-			-0-
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	31	1	3117	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	3211	-0-	-13	-0-	32	1	3179	2	N	-0-			-0-
08	3193	X	3167	-0-	-26	-0-	31	1	3136	2	N	-0-			-0-
09	3090	X	2886	-0-	-204	-0-	29	1	2857	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	3049	-0-	-144	-0-	30	1	3019	2	N	-0-			-0-
11	3090	X	1525	-0-	-1565	-0-	15	1	1510	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	1961	-0-	-1232	-0-	19	1	1942	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,135 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	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	66	1	6602	2	N	-0-			-0-
02	5768	X	5210	-0-	-558	-0-	52	1	5158	2	N	-0-			-0-
03	6386	X	5074	-0-	-1312	-0-	50	1	5024	2	N	-0-			-0-
04	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	62	1	6187	2	N	-0-			-0-
05	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	70	1	6981	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	68	1	6772	2	N	-0-			-0-
07	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	66	1	6634	2	N	-0-			-0-
08	6913	X	6527	-0-	-386	-0-	65	1	6462	2	N	-0-			-0-
09	6690	X	6557	-0-	-133	-0-	65	1	6492	2	N	-0-			-0-
10	6913	X	6764	-0-	-149	-0-	67	1	6697	2	N	-0-			-0-
11	6690	X	6445	-0-	-245	-0-	64	1	6381	2	N	-0-			-0-
*12	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	71	1	7115	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,271 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	6696	X	6134	-0-	-562	-0-	61	1	6073	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	5301	-0-	-747	-0-	52	1	5249	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	6355	-0-	-31	-0-	63	1	6292	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5557	-0-	-623	-0-	55	1	5502	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6080	-0-	-306	-0-	60	1	6020	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5732	-0-	-418	-0-	57	1	5675	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5893	-0-	-462	-0-	58	1	5835	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5632	-0-	-723	-0-	56	1	5576	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5603	-0-	-277	-0-	55	1	5547	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6076	X	6002	-0-	-74	-0-	59	1	5943	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5479	-0-	-251	-0-	54	1	5425	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5715	-0-	-175	-0-	57	1	5658	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3751	X	3537	-0-	-214	-0-	35	1	3502	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3141	-0-	-751	-0-	31	1	3110	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3128	-0-	-1181	-0-	31	1	3097	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3085	-0-	-1085	-0-	31	1	3054	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3314	-0-	-220	-0-	33	1	3281	2	N	-0-					-0-
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	34	1	3438	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	36	1	3569	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	3023	-0-	-108	-0-	30	1	2993	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2948	-0-	-82	-0-	29	1	2919	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2929	-0-	-202	-0-	29	1	2900	2	N	-0-					-0-
11	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	34	1	3419	2	N	-0-					-0-
*12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	34	1	3373	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3007	X	2581	-0-	-426	-0-	26	1	2555	2	N	-0-					-0-
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	28	1	2817	2	N	-0-					-0-
03	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	33	1	3329	2	N	-0-					-0-
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	31	1	3058	2	N	-0-					-0-
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	34	1	3357	2	N	-0-					-0-
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	30	1	3042	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2924	-0-	-83	-0-	29	1	2895	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2941	-0-	-66	-0-	29	1	2912	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2885	-0-	-25	-0-	29	1	2856	2	N	-0-					-0-
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	30	1	2986	2	N	-0-					-0-
11	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	29	1	2891	2	N	-0-					-0-
*12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	32	1	3165	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,223 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1793	-0-	-67	-0-	18	1	1775	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	1490	-0-	-190	-0-	15	1	1475	2	N	-0-			-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	19	1	1853	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1563	-0-	-177	-0-	15	1	1548	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	929	-0-	-714	-0-	9	1	920	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1149	-0-	-651	-0-	11	1	1138	2	N	-0-			-0-
07	1612	N	1443	-0-	-169	-0-	14	1	1429	2	N	-0-			-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	14	1	1444	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	10	1	1019	2	N	-0-			-0-
10	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	12	1	1209	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	771	-0-	-639	-0-	8	1	763	2	N	-0-			-0-
*12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	14	1	1416	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 196332 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 12927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	39	1	3926	2	N	-0-			-0-
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	28	1	2801	2	N	-0-			-0-
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	42	1	4239	2	N	-0-			-0-
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	32	1	3210	2	N	-0-			-0-
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	35	1	3461	2	N	-0-			-0-
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	44	1	4413	2	N	-0-			-0-
07	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	46	1	4606	2	N	-0-			-0-
08	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	26	1	2643	2	N	-0-			-0-
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	35	1	3510	2	N	-0-			-0-
10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	32	1	3240	2	N	-0-			-0-
11	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	30	1	3005	2	N	-0-			-0-
*12	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	27	1	2705	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4981	-0-	-196	-0-	49	1	4932	2	N	-0-			-0-
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	45	1	4484	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	4730	-0-	-261	-0-	47	1	4683	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	2965	-0-	-1865	-0-	29	1	2936	2	N	-0-			-0-
05	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	66	1	6550	2	N	-0-			-0-
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	52	1	5213	2	N	-0-			-0-
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	50	1	4960	2	N	-0-			-0-
08	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	47	1	4684	2	N	-0-			-0-
09	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	47	1	4664	2	N	-0-			-0-
10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	46	1	4590	2	N	-0-			-0-
11	4470	X	3901	-0-	-569	-0-	39	1	3862	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	4594	-0-	-25	-0-	45	1	4549	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,669 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	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	51	1	5122	2	N	-0-			174
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	45	1	4545	2	N	-0-			174
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	50	1	5009	2	N	-0-			174
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	44	1	4444	2	N	-0-			174
05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	49	1	4913	2	N	-0-			174
06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	48	1	4814	2	N	-0-			174
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	47	1	4720	2	N	-0-			174
08	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	48	1	4802	2	N	-0-			174
09	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	49	1	4930	2	N	-0-			174
10	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	49	1	4900	2	N	-0-			174
11	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	47	1	4696	2	N	-0-			174
*12	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	48	1	4789	2	N	-0-			174

TOTAL GAS PROD: 58,259 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	9052	X	8488	-0-	-564	-0-	84	1	8404	2	N	-0-			-0-
02	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	76	1	7586	2	N	-0-			-0-
03	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	83	1	8307	2	N	-0-			-0-
04	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	73	1	7310	2	N	-0-			-0-
05	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	84	1	8411	2	N	-0-			-0-
06	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	81	1	8134	2	N	-0-			-0-
07	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	82	1	8190	2	N	-0-			-0-
08	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	81	1	8064	2	N	-0-			-0-
09	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	78	1	7816	2	N	-0-			-0-
10	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	79	1	7867	2	N	-0-			-0-
11	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	77	1	7731	2	N	-0-			-0-
*12	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	77	1	7699	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,474 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	3596	X	3465	-0-	-131	-0-	34	1	3431	2	N	-0-			10
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	31	1	3104	2	N	-0-			10
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	35	1	3494	2	N	-0-			10
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	34	1	3399	2	N	-0-			10
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	34	1	3445	2	N	-0-			10
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	33	1	3304	2	N	-0-			10
07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	34	1	3379	2	N	-0-			10
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	33	1	3333	2	N	-0-			10
09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	32	1	3220	2	N	-0-			10
10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	33	1	3320	2	N	-0-			10
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	32	1	3199	2	N	-0-			10
*12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	33	1	3290	2	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 40,316 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	8153	X	6741	-0-	-1412	-0-	67	1	6674	2	N	-0-					-0-
02	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	69	1	6865	2	N	-0-					-0-
03	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	72	1	7245	2	N	-0-					-0-
04	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	67	1	6693	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6621	-0-	-540	-0-	66	1	6555	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	5982	-0-	-948	-0-	59	1	5922	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7161	X	4614	-0-	-2547	-0-	46	1	4568	2	N	-0-					-0-
08	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	73	1	7251	2	N	-0-					-0-
09	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	67	1	6665	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6506	-0-	-128	-0-	64	1	6442	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	5939	-0-	-481	-0-	59	1	5880	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	5710	-0-	-924	-0-	57	1	5653	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8842	-0-	-737	-0-	88	1	8754	2	N	-0-					3
02	8176	X	7972	-0-	-204	-0-	79	1	7893	2	N	-0-					3
03	9021	X	6945	-0-	-2076	-0-	69	1	6876	2	N	-0-					3
04	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					3
05	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					3
06	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					3
07	8835	X	296	-0-	-8539	-0-	3	1	293	2	N	-0-					3
08	T. A.		28	-0-	28	28	28	2			N	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					3
11	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 24,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3711	-0-	-226	-0-	37	1	3674	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3224	-0-	-136	-0-	32	1	3192	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3652	-0-	-68	-0-	36	1	3616	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3417	-0-	-183	-0-	34	1	3383	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3526	-0-	-194	-0-	35	1	3491	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3554	-0-	-46	-0-	35	1	3519	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3121	-0-	-537	-0-	31	1	3090	2	Y	-0-					-0-
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	36	1	3603	2	Y	-0-					-0-
09	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	35	1	3464	2	Y	-0-					-0-
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	34	1	3350	2	Y	-0-					-0-
11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	34	1	3427	2	Y	-0-					-0-
*12	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	36	1	3623	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,847 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	2480	N	2297	-0-	-183	-0-	23	1	2274	2	Y	-0-			-0-
02	2296	N	2208	-0-	-88	-0-	22	1	2186	2	Y	-0-			-0-
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	24	1	2378	2	Y	-0-			-0-
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	23	1	2264	2	Y	-0-			-0-
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	24	1	2432	2	Y	-0-			-0-
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	23	1	2318	2	Y	-0-			-0-
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	24	1	2431	2	Y	-0-			-0-
08	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	21	1	2115	2	Y	-0-			-0-
09	2070	N	2020	-0-	-50	-0-	20	1	2000	2	Y	-0-			-0-
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	21	1	2126	2	Y	-0-			-0-
11	2070	N	1975	-0-	-95	-0-	20	1	1955	2	Y	-0-			-0-
*12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	21	1	2136	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,881 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	5208	X	4962	-0-	-246	-0-	49	1	4913	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	4222	-0-	-286	-0-	42	1	4180	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	4010	-0-	-981	-0-	40	1	3970	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	3821	-0-	-979	-0-	38	1	3783	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	4164	-0-	-796	-0-	41	1	4123	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	3975	-0-	-825	-0-	39	1	3936	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	4305	-0-	-376	-0-	43	1	4262	2	N	-0-			-0-
08	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	47	1	4702	2	N	-0-			-0-
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	40	1	4023	2	N	-0-			-0-
10	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	43	1	4301	2	N	-0-			-0-
11	4320	X	4065	-0-	-255	-0-	40	1	4025	2	N	-0-			-0-
12	4464	X	3897	-0-	-567	-0-	39	1	3858	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,577 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	1891	X	1547	-0-	-344	-0-	15	1	1532	2	N	-0-			-0-
02	1708	X	995	-0-	-713	-0-	10	1	985	2	N	-0-			-0-
03	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	28	1	2759	2	N	-0-			-0-
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	33	1	3294	2	N	-0-			-0-
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	38	1	3761	2	N	-0-			-0-
06	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	22	1	2222	2	N	-0-			-0-
07	1891	X	1560	-0-	-331	-0-	15	1	1545	2	N	-0-			-0-
08	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	40	1	4005	2	N	-0-			-0-
09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	45	1	4484	2	N	-0-			-0-
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	48	1	4785	2	N	-0-			-0-
11	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	45	1	4518	2	N	-0-			-0-
*12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	47	1	4656	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,932 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	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	51	1	5116	2	N	-0-			-0-
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	52	1	5237	2	N	-0-			-0-
03	1891	X	1220	-0-	-671	-0-	12	1	1208	2	N	-0-			-0-
04	1830	X	317	-0-	-1513	-0-	3	1	314	2	N	-0-			-0-
05	1891	X	1800	-0-	-91	-0-	18	1	1782	2	N	-0-			-0-
06	1830	X	1735	-0-	-95	-0-	17	1	1718	2	N	-0-			-0-
07	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	28	1	2763	2	N	-0-			-0-
08	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	73	1	7295	2	N	-0-			-0-
09	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	54	1	5448	2	N	-0-			-0-
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	39	1	3874	2	N	-0-			-0-
11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	37	1	3736	2	N	-0-			-0-
*12	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	70	1	7008	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,953 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	6634	X	6281	-0-	-353	-0-	62	1	6219	2	N	-0-			-0-
02	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	55	1	5541	2	N	-0-			-0-
03	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	59	1	5885	2	N	-0-			-0-
04	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	61	1	6072	2	N	-0-			-0-
05	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	62	1	6157	2	N	-0-			-0-
06	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	58	1	5757	2	N	-0-			-0-
07	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	56	1	5595	2	N	-0-			-0-
08	6200	X	5447	-0-	-753	-0-	54	1	5393	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	5376	-0-	-624	-0-	53	1	5323	2	N	-0-			-0-
10	6200	X	5536	-0-	-664	-0-	55	1	5481	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	5392	-0-	-428	-0-	53	1	5339	2	N	-0-			-0-
*12	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	57	1	5743	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,190 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	2604	N	1144	-0-	-1460	-0-	11	1	1133	2	N	-0-			-0-
02	1904	N	709	-0-	-1195	-0-	7	1	702	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	525	-0-	-994	-0-	5	1	520	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	434	-0-	-676	-0-	4	1	430	2	N	-0-			-0-
05	775	N	95	-0-	-680	-0-	1	1	94	2	N	-0-			-0-
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	5	1	466	2	N	-0-			-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	4	1	417	2	N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	480	N	198	-0-	-282	-0-	2	1	196	2	N	-0-			-0-
10	434	N	210	-0-	-224	-0-	2	1	208	2	N	-0-			-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	214	2	N	-0-			-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	4	1	381	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,808 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	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	63	1	6324	2	N	-0-					-0-
02	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	55	1	5540	2	N	-0-					-0-
03	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	61	1	6074	2	N	-0-					-0-
04	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	58	1	5771	2	N	-0-					-0-
05	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	57	1	5710	2	N	-0-					-0-
06	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	56	1	5621	2	N	-0-					-0-
07	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	58	1	5779	2	N	-0-					-0-
08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	54	1	5424	2	N	-0-					-0-
09	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	23	1	2258	2	N	-0-					-0-
10	1612	X	171	-0-	-1441	-0-	2	1	169	2	N	-0-					-0-
11	1560	X	254	-0-	-1306	-0-	3	1	251	2	N	-0-					-0-
12	1612	X	457	-0-	-1155	-0-	5	1	452	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,868 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	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	32	1	3175	2	Y	-0-					89
02	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	26	1	2647	2	Y	5					94
							6	9									
03	2883	X	2560	-0-	-323	-0-	25	1	2469	2	Y	60					154
							66	9									
04	2790	X	2663	-0-	-127	-0-	26	1	2637	2	Y	-0-					154
05	2883	X	2705	-0-	-178	-0-	27	1	2678	2	Y	-0-					154
06	2790	X	2621	-0-	-169	-0-	26	1	2552	2	Y	39	1	8			192
							43	9									
07	2883	X	2434	-0-	-449	-0-	24	1	2410	2	Y	-0-					192
08	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	26	1	2555	2	Y	19	193	1			18
							21	9									
09	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	25	1	2497	2	Y	-0-					18
10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	26	1	2615	2	Y	-0-					18
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	25	1	2466	2	Y	-0-					18
*12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	25	1	2508	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 31,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	63	1	6285	2	N	-0-					5
02	5908	X	5777	-0-	-131	-0-	57	1	5720	2	N	-0-					5
03	6541	X	6320	-0-	-221	-0-	63	1	6257	2	N	-0-					5
04	6150	X	6121	-0-	-29	-0-	61	1	6060	2	N	-0-					5
05	6386	X	6248	-0-	-138	-0-	62	1	6186	2	N	-0-					5
06	6180	X	6004	-0-	-176	-0-	59	1	5945	2	N	-0-					5
07	6386	X	6132	-0-	-254	-0-	61	1	6071	2	N	-0-					5
08	6324	X	6002	-0-	-322	-0-	59	1	5943	2	N	-0-					5
09	6120	X	5964	-0-	-156	-0-	59	1	5905	2	N	-0-					5
10	6262	X	5992	-0-	-270	-0-	59	1	5933	2	N	-0-					5
11	6000	X	5778	-0-	-222	-0-	57	1	5721	2	N	-0-					5
12	6169	X	5761	-0-	-408	-0-	57	1	5704	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 72,447 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	6944	X	6496	-0-	-448	-0-	64	1	6432	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5889	-0-	-187	-0-	58	1	5831	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6398	-0-	-329	-0-	63	1	6335	2	N	-0-					-0-
04	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	65	1	6482	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6173	-0-	-368	-0-	61	1	6112	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	6258	-0-	-42	-0-	62	1	6196	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6410	-0-	-317	-0-	63	1	6347	2	N	-0-					-0-
08	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	63	1	6269	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5793	-0-	-327	-0-	57	1	5736	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6017	-0-	-307	-0-	60	1	5957	2	N	-0-					-0-
11	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	61	1	6138	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	6249	-0-	-75	-0-	62	1	6187	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,761 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	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	16	1	1646	2	N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	14	1	1416	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1484	-0-	-314	-0-	15	1	1469	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1440	-0-	-180	-0-	14	1	1426	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1372	-0-	-209	-0-	14	1	1358	2	N	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	17	1	1728	2	N	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	16	1	1629	2	N	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	14	1	1398	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1044	-0-	-696	-0-	10	1	1034	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1283	-0-	-360	-0-	13	1	1270	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	13	1	1333	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	951	-0-	-134	-0-	9	1	942	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,814 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	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	62	1	6172	2	N	-0-					-0-
02	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	40	1	3956	2	N	-0-					-0-
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	38	1	3790	2	N	-0-					-0-
04	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	63	1	6257	2	N	-0-					-0-
05	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	61	1	6058	2	N	-0-					-0-
06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	55	1	5540	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	56	1	5561	2	N	-0-					-0-
08	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	54	1	5414	2	N	-0-					-0-
09	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	50	1	4961	2	N	-0-					-0-
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	49	1	4902	2	N	-0-					-0-
11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	47	1	4689	2	N	-0-					-0-
*12	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	47	1	4719	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	52	1	5206	2	N	-0-			-0-
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	34	1	3350	2	N	-0-			-0-
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	37	1	3717	2	N	-0-			-0-
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	36	1	3642	2	N	-0-			-0-
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	38	1	3765	2	N	-0-			-0-
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	37	1	3662	2	N	-0-			-0-
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	37	1	3673	2	N	-0-			-0-
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	35	1	3505	2	N	-0-			-0-
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	34	1	3430	2	N	-0-			-0-
10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	35	1	3514	2	N	-0-			-0-
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	32	1	3204	2	N	-0-			-0-
*12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	32	1	3237	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919

01	3751	X	3588	-0-	-163	-0-	36	1	3552	2	N	-0-			-0-
02	3444	X	3205	-0-	-239	-0-	32	1	3173	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	3545	-0-	-268	-0-	35	1	3510	2	N	-0-			-0-
04	3630	X	3285	-0-	-345	-0-	33	1	3252	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	3577	-0-	-19	-0-	35	1	3542	2	N	-0-			-0-
06	3480	X	3334	-0-	-146	-0-	33	1	3301	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	3331	-0-	-203	-0-	33	1	3298	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3083	-0-	-482	-0-	31	1	3052	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	3382	-0-	-68	-0-	33	1	3349	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	32	1	3228	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	3179	-0-	-151	-0-	31	1	3148	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	3199	-0-	-304	-0-	32	1	3167	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	5115	X	4512	-0-	-603	-0-	45	1	4467	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	4043	-0-	-269	-0-	40	1	4003	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4691	-0-	-83	-0-	46	1	4645	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	4337	-0-	-283	-0-	43	1	4294	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	4423	-0-	-320	-0-	44	1	4379	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	4306	-0-	-224	-0-	43	1	4262	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
07	4681	X	4330	-0-	-351	-0-	43	1	4287	2	N	-0-			-0-
08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	42	1	4203	2	N	-0-			-0-
09	4020	X	3986	-0-	-34	-0-	39	1	3947	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	3693	-0-	-461	-0-	37	1	3656	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3670	-0-	-350	-0-	36	1	3634	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	3573	-0-	-581	-0-	35	1	3538	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	14260	X	10141	-0-	-4119	-0-	100	1	10041	2	N	-0-			-0-
02	12040	X	2180	-0-	-9860	-0-	22	1	2158	2	N	-0-			-0-
03	13330	X	7935	-0-	-5395	-0-	79	1	7856	2	N	-0-			-0-
04	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	138	1	13792	2	N	-0-			-0-
05	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	138	1	13766	2	N	-0-			-0-
06	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	130	1	13041	2	N	-0-			-0-
07	13330	X	13097	-0-	-233	-0-	130	1	12967	2	N	-0-			-0-
08	14012	X	13013	-0-	-999	-0-	129	1	12884	2	N	-0-			-0-
09	13560	X	12543	-0-	-1017	-0-	124	1	12419	2	N	-0-			-0-
10	13919	X	12793	-0-	-1126	-0-	127	1	12666	2	N	-0-			-0-
11	13170	X	12097	-0-	-1073	-0-	120	1	11977	2	N	-0-			-0-
12	13082	X	12277	-0-	-805	-0-	122	1	12155	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,081 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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	23	1	1079	2	N	-0-			-0-
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	233	1	1992	2	N	-0-			-0-
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	179	1	2127	2	N	-0-			-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	200	1	1875	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3295	-0-	195	195	210	1	3085	2	N	-0-			-0-
06	2348	N	2153	-0-	-195	-0-	141	1	2012	2	N	-0-			-0-
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	164	1	2345	2	N	-0-			-0-
08	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	129	1	2452	2	N	-0-			-0-
09	1110	X	770	-0-	-340	-0-	36	1	734	2	N	-0-			-0-
10	1147	X	683	-0-	-464	-0-	30	1	653	2	N	-0-			-0-
11	1110	X	617	-0-	-493	-0-	26	1	591	2	N	-0-			-0-
*12	1147	X	754	-0-	-393	-0-	754	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,070 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	6603	X	6006	-0-	-597	-0-	125	1	5881	2	N	-0-			-0-
02	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	597	1	5093	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	6122	-0-	-481	-0-	475	1	5647	2	N	-0-			-0-
04	6210	X	5104	-0-	-1106	-0-	492	1	4612	2	N	-0-			-0-
05	6293	X	5561	-0-	-732	-0-	354	1	5207	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	5527	-0-	-563	-0-	362	1	5165	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	5732	-0-	-561	-0-	375	1	5357	2	N	-0-			-0-
08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	273	1	5196	2	N	-0-			-0-
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	230	1	4684	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	4617	-0-	-312	-0-	201	1	4416	2	N	-0-			-0-
*11	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	225	1	5109	2	N	-0-			-0-
*12	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,355 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	4464	X	4195	-0-	-269	-0-	87	1	4108	2	N	-0-			-0-
02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	278	1	2370	2	N	-0-			-0-
03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	395	1	4699	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	2873	-0-	-1507	-0-	277	1	2596	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	3801	-0-	-725	-0-	242	1	3559	2	N	-0-			-0-
06	4920	X	4225	-0-	-695	-0-	277	1	3948	2	N	-0-			-0-
07	5084	X	3321	-0-	-1763	-0-	217	1	3104	2	N	-0-			-0-
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	225	1	4285	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	2996	-0-	-454	-0-	140	1	2856	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	1995	-0-	-1570	-0-	87	1	1908	2	N	-0-			-0-
11	3450	X	3113	-0-	-337	-0-	131	1	2982	2	N	-0-			-0-
*12	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,555 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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	26	1	1220	2	N	-0-			-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	122	1	1040	2	N	-0-			-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	84	1	1002	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	825	-0-	-375	-0-	80	1	745	2	N	-0-			-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	102	1	1494	2	N	-0-			-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	105	1	1502	2	N	-0-			-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	83	1	1189	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	69	1	1311	2	N	-0-			-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	52	1	1054	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	717	-0-	-554	-0-	31	1	686	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	942	-0-	-408	-0-	40	1	902	2	N	-0-			-0-
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,679 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	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	62	1	2930	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1178	-0-	1178	1178	124	1	1054	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3429	-0-	3429	4607	266	1	3163	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2991	-0-	2991	7598	288	1	2703	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		2965	-0-	2965	10563	189	1	2776	2	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2533	-0-	2533	13096	166	1	2367	2	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2520	-0-	2520	15616	165	1	2355	2	N	-0-			-0-
08	18230	X	2614	-0-	-15616	-0-	131	1	2483	2	N	-0-			-0-
09	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	113	1	2300	2	N	-0-			-0-
*10	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	104	1	2295	2	N	-0-			-0-
*11	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	103	1	2332	2	N	-0-			-0-
*12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,194 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	961	N	607	-0-	-354	-0-	13	1	594	2	N	-0-			-0-
02	980	N	190	-0-	-790	-0-	20	1	170	2	N	-0-			-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	69	1	818	2	N	-0-			-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	76	1	717	2	N	-0-			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	N	-0-			-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	N	-0-			-0-
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	95	1	1931	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	4626	-0-	1526	1526	201	1	4425	2	N	-0-			-0-
*11	2858	N	1332	-0-	-1526	-0-	56	1	1276	2	N	-0-			-0-
*12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,738 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	1333	N	346	-0-	-987	-0-	7	1	339	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	279	-0-	-757	-0-	29	1	250	2	N	-0-			-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	25	1	291	2	N	-0-			-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	25	1	291	2	N	-0-			-0-
05	310	N	109	-0-	-201	-0-	7	1	102	2	N	-0-			-0-
06	300	N	148	-0-	-152	-0-	10	1	138	2	N	-0-			-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	66	1	947	2	N	-0-			-0-
08	0	W	1370	-0-	1370	1370	68	1	1302	2	N	-0-			-0-
09	0	W	1135	-0-	1135	2505	53	1	1082	2	N	-0-			-0-
*10	300	N	1053	-0-	753	3258	46	1	1007	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	1287	-0-	-1713	1545	54	1	1233	2	N	-0-			-0-
*12	2753	N	1208	-0-	-1545	-0-	1208	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,580 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	152	1	2174	2	N	-0-			-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3927	-0-	927	927	184	1	3743	2	N	-0-			-0-
10	2325	N	371	-0-	-1954	-0-	16	1	355	2	N	-0-			-0-
*11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	27	1	614	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,025 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	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	112	N	17	-0-	-95	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 493 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	7316	X	3399	-0-	-3917	-0-	71	1	3328	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	329	1	2807	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	3396	-0-	-1285	-0-	264	1	3132	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3227	-0-	-463	-0-	311	1	2916	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	2965	-0-	-817	-0-	189	1	2776	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2924	-0-	-436	-0-	191	1	2733	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3249	-0-	-223	-0-	213	1	3036	2	N	-0-					-0-
08	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	137	1	2614	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2794	-0-	-446	-0-	131	1	2663	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2615	-0-	-640	-0-	114	1	2501	2	N	-0-					-0-
*11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	137	1	3113	2	N	-0-					-0-
*12	3255	X	2908	-0-	-347	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211141	X	84737	-0-	-126404	-0-	84737	2			N	-0-					-0-
02	190708	X	75989	-0-	-114719	-0-	75985	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	211141	X	68433	-0-	-142708	-0-	68418	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	83310	X	50775	-0-	-32535	-0-	50765	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	86087	X	40850	-0-	-45237	-0-	40850	2			N	-0-					-0-
06	81990	X	-0-	-0-	-81990	-0-					N	-0-					-0-
07	82243	X	-0-	-0-	-82243	-0-					N	-0-					-0-
08	46500	X	40108	-0-	-6392	-0-	1113	1	38995	2	N	-0-					-0-
09	59000	X	59000	-0-	-0-	-0-	1364	1	57636	2	N	-0-					-0-
10	50588	X	50588	-0-	-0-	-0-	1496	1	49092	2	N	-0-					-0-
11	42840	X	42840	-0-	-0-	-0-	1096	1	41744	2	N	-0-					-0-
12	46500	X	40799	-0-	-5701	-0-	1119	1	39680	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 554,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
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	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	960	N	783	-0-	-177	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293601	X	241229	-0-	-52372	-0-	241226	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	256928	X	238599	-0-	-18329	-0-	238597	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	284456	X	258043	-0-	-26413	-0-	258023	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	273180	X	239990	-0-	-33190	-0-	239987	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	274226	X	236522	-0-	-37704	-0-	236511	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	255630	X	164908	-0-	-90722	-0-	164896	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	264151	X	31196	-0-	-232955	-0-	31189	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	238080	X	-0-	-0-	-238080	-0-					N	-0-					-0-
09	230400	X	-0-	-0-	-230400	-0-					N	14	14	8			-0-
10	236530	X	124462	-0-	-112068	-0-	124441	2	21	9	N	19	19	8			-0-
11	302251	X	302251	-0-	-0-	-0-	302236	2	15	9	N	14	14	8			-0-
*12	314313	X	314313	-0-	-0-	-0-	314279	2	34	9	N	31	31	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,151,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	68	1	1210	2	Y	2					5
							2	9									
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	56	1	1018	2	Y	5					10
							6	9									
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	61	1	1120	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	66	1	1190	2	Y	4					7
							4	9									
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	62	1	1083	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	65	1	1146	2	Y	1					4
							1	9									
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	62	1	1102	2	Y	1					5
							1	9									
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	67	1	1241	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
09	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	56	1	1104	2	Y	1					5
							1	9									
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	62	1	1172	2	Y	2					7
							2	9									
11	1260	N	1019	-0-	-241	-0-	49	1	969	2	Y	1					8
							1	9									
*12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	64	1	1202	2	Y	2	6	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 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	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	134	1 4 9	2391	2	Y	4					8
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	118	1 4 9	2134	2	Y	4					12
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	128	1 9 9	2353	2	Y	8	16	1			4
04	2460	N	2441	-0-	-19	-0-	128	1 6 9	2307	2	Y	5					9
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	136	1 3 9	2391	2	Y	3	7	1			5
06	2400	N	2187	-0-	-213	-0-	118	1 3 9	2066	2	Y	3					8
07	2511	N	2116	-0-	-395	-0-	113	1 1 9	2002	2	Y	1					9
08	2480	N	2210	-0-	-270	-0-	114	1 4 9	2092	2	Y	4	8	1			5
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	111	1 2 9	2161	2	Y	2					7
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	117	1 1 9	2201	2	Y	1					8
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	103	1 2 9	2066	2	Y	2					10
12	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	117	1 6 9	2207	2	Y	5	8	1			7

TOTAL GAS PROD: 27,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	59	1 2 9	1058	2	Y	2					5
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	41	1 3 9	742	2	Y	3					8
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	45	1 7 9	828	2	Y	6	11	1			3
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	45	1 2 9	809	2	Y	2					5
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	46	1	808	2	Y	-0-	4	1			1
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	41	1 1 9	724	2	Y	1					2
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	734	2	Y	-0-					2
08	837	N	765	-0-	-72	-0-	39	1 2 9	724	2	Y	2	2	1			2
09	780	N	722	-0-	-58	-0-	35	1	687	2	Y	-0-					2
10	775	N	725	-0-	-50	-0-	36	1 1 9	688	2	Y	1					3
11	750	N	734	-0-	-16	-0-	35	1	699	2	Y	-0-					3
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	38	1 1 9	706	2	Y	1	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	69	1	1239	2	Y	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	61	1	1122	2	Y	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	65	1	1195	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	65	1	1170	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	66	1	1169	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	61	1	1071	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	62	1	1096	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	55	1	1020	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	54	1	1042	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	56	1	1053	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	49	1	996	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	56	1	1050	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945

01	2573	N	2445	-0-	-128	-0-	129	1	2315	2	Y	1					4
							1	9									
02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	124	1	2255	2	Y	5					9
							6	9									
03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	146	1	2671	2	Y	8	13	1			4
							9	9									
04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	143	1	2559	2	Y	4					8
							4	9									
05	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	139	1	2460	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
06	2490	N	2036	-0-	-454	-0-	110	1	1925	2	Y	1					6
							1	9									
07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	143	1	2546	2	Y	-0-					6
08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	138	1	2532	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	121	1	2355	2	Y	2					6
							2	9									
10	2697	N	2672	-0-	-25	-0-	135	1	2535	2	Y	2					8
							2	9									
11	2580	N	2338	-0-	-242	-0-	111	1	2226	2	Y	1					9
							1	9									
12	2573	N	2526	-0-	-47	-0-	127	1	2395	2	Y	4	7	1			6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 30,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	78	1	1405	2	Y	2					5
							2	9									
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	71	1	1275	2	Y	5					10
							6	9									
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	81	1	1487	2	Y	8	14	1			4
							9	9									
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	78	1	1414	2	Y	4					8
							4	9									
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	82	1	1453	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	72	1	1269	2	Y	3					7
							3	9									
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	86	1	1523	2	Y	1					8
							1	9									
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	78	1	1453	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	67	1	1320	2	Y	1					6
							1	9									
10	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	75	1	1418	2	Y	-0-					6
11	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	67	1	1354	2	Y	1					7
							1	9									
*12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	72	1	1379	2	Y	2	5	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	2263	N	2141	-0-	-122	-0-	113	1	2026	2	Y	2					6
							2	9									
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	101	1	1828	2	Y	-0-					6
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	112	1	2055	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
04	2070	N	1940	-0-	-130	-0-	102	1	1835	2	Y	3					6
							3	9									
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	116	1	2044	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	2100	N	1961	-0-	-139	-0-	105	1	1853	2	Y	3					6
							3	9									
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	110	1	1954	2	Y	-0-					6
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	104	1	1926	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	99	1	1915	2	Y	1					4
							1	9									
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	108	1	2030	2	Y	2					6
							2	9									
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	103	1	2052	2	Y	2					8
							2	9									
*12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	108	1	2043	2	Y	1	6	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2263	N	909	-0-	-1354	-0-	48	1	859	2	Y	2					6
							2	9									
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	67	1	1215	2	Y	-0-					6
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	101	1	1870	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	88	1	1573	2	Y	3					6
							3	9									
05	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	72	1	1269	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	1920	N	946	-0-	-974	-0-	51	1	894	2	Y	1					4
							1	9									
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	141	1	2496	2	Y	-0-					4
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	122	1	2244	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	90	1	1753	2	Y	1					4
							1	9									
10	1829	N	1216	-0-	-613	-0-	62	1	1152	2	Y	2					6
							2	9									
11	1770	N	1435	-0-	-335	-0-	68	1	1367	2	Y	-0-					6
12	1829	N	1306	-0-	-523	-0-	66	1	1239	2	Y	1	5	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	377	1	6760	2	Y	2					5
							2	9									
02	10136	X	6033	-0-	-4103	-0-	315	1	5718	2	Y	-0-					5
03	11222	X	8475	-0-	-2747	-0-	437	1	8034	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
04	8400	X	7267	-0-	-1133	-0-	382	1	6883	2	Y	2					4
							2	9									
05	7130	X	6646	-0-	-484	-0-	356	1	6289	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	8190	X	6644	-0-	-1546	-0-	357	1	6286	2	Y	1					2
							1	9									
07	8463	X	7252	-0-	-1211	-0-	387	1	6865	2	Y	-0-					2
08	8463	X	5771	-0-	-2692	-0-	297	1	5471	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	7260	X	6323	-0-	-937	-0-	310	1	6012	2	Y	1					4
							1	9									
10	7254	X	6185	-0-	-1069	-0-	311	1	5874	2	Y	-0-					4
11	7020	X	5903	-0-	-1117	-0-	280	1	5623	2	Y	-0-					4
12	7254	X	5446	-0-	-1808	-0-	274	1	5171	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 79,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHALEY, T. W. -A- WELL #: 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	10168	X	6955	-0-	-3213	-0-	367	1 2 9	6586	2	Y	2					4
02	9184	X	7013	-0-	-2171	-0-	366	1 6 9	6641	2	Y	5					9
03	9238	X	7101	-0-	-2137	-0-	366	1 9 9	6726	2	Y	8	13	1			4
04	8040	X	6492	-0-	-1548	-0-	341	1 4 9	6147	2	Y	4					8
05	7750	X	6553	-0-	-1197	-0-	351	1 4 9	6198	2	Y	4	7	1			5
06	7500	X	6102	-0-	-1398	-0-	328	1 3 9	5771	2	Y	3					8
07	7750	X	6316	-0-	-1434	-0-	336	1 1 9	5979	2	Y	1					9
08	6510	X	5370	-0-	-1140	-0-	276	1 4 9	5090	2	Y	4	8	1			5
09	6300	X	5990	-0-	-310	-0-	293	1 2 9	5695	2	Y	2					7
10	6510	X	5936	-0-	-574	-0-	299	1 1 9	5636	2	Y	1					8
11	6120	X	5609	-0-	-511	-0-	266	1 1 9	5342	2	Y	1					9
12	6324	X	5825	-0-	-499	-0-	293	1 4 9	5528	2	Y	4	7	1			6

TOTAL GAS PROD: 75,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	70	1 1 9	1240	2	Y	1					4
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	63	1 2 9	1130	2	Y	2					6
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	69	1 7 9	1265	2	Y	6	9	1			3
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	68	1 3 9	1228	2	Y	3					6
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	72	1 1 9	1284	2	Y	1	5	1			2
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	69	1 1 9	1223	2	Y	1					3
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	73	1	1294	2	Y	-0-					3
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	69	1 3 9	1259	2	Y	3	3	1			3
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	62	1 1 9	1207	2	Y	1					4
10	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	55	1	1030	2	Y	-0-					4
11	1260	N	1046	-0-	-214	-0-	50	1	996	2	Y	-0-					4
12	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	59	1 2 9	1107	2	Y	2	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 15,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	962	-0-	-216	-0-	52	1	909	2	Y	1					5
							1	9									
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	53	1	978	2	Y	1					6
							1	9									
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	58	1	1056	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	56	1	1000	2	Y	2					5
							2	9									
05	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	60	1	1062	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	57	1	1010	2	Y	2					4
							2	9									
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	57	1	1028	2	Y	-0-					4
08	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	53	1	985	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	50	1	984	2	Y	2					5
							2	9									
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	54	1	1007	2	Y	-0-					5
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	117	1	2330	2	Y	-0-					5
*12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	102	1	1944	2	Y	4	4	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	51	1	916	2	Y	2					5
							2	9									
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	41	1	739	2	Y	5					10
							6	9									
03	899	N	852	-0-	-47	-0-	44	1	799	2	Y	8	14	1			4
							9	9									
04	900	N	858	-0-	-42	-0-	45	1	807	2	Y	5					9
							6	9									
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	49	1	858	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	48	1	841	2	Y	3					7
							3	9									
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	53	1	948	2	Y	1					8
							1	9									
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	49	1	906	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
09	870	N	680	-0-	-190	-0-	33	1	646	2	Y	1					6
							1	9									
10	899	N	773	-0-	-126	-0-	39	1	733	2	Y	1					7
							1	9									
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	42	1	836	2	Y	-0-					7
*12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	43	1	815	2	Y	4	6	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 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	3038	X	2844	-0-	-194	-0-	151	1 2 9	2691	2	Y	2					5
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	130	1 4 9	2368	2	Y	4					9
03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	140	1 7 9	2573	2	Y	6	12	1			3
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	134	1 4 9	2418	2	Y	4					7
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	144	1 4 9	2539	2	Y	4	6	1			5
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	138	1 3 9	2424	2	Y	3					8
07	2635	N	2619	-0-	-16	-0-	140	1 1 9	2478	2	Y	1					9
08	2697	N	2437	-0-	-260	-0-	125	1 3 9	2309	2	Y	3	8	1			4
09	2580	N	2489	-0-	-91	-0-	121	1 2 9	2366	2	Y	2					6
10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	135	1	2544	2	Y	-0-					6
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	116	1 1 9	2317	2	Y	1					7
*12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	130	1 3 9	2451	2	Y	3	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 31,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	116	1 4 9	2084	2	Y	4					8
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	102	1 4 9	1863	2	Y	4					12
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	113	1 7 9	2074	2	Y	6	15	1			3
04	2130	N	2080	-0-	-50	-0-	108	1 6 9	1966	2	Y	5					8
05	2170	N	1709	-0-	-461	-0-	91	1 4 9	1614	2	Y	4	7	1			5
06	2130	N	1847	-0-	-283	-0-	99	1 6 9	1742	2	Y	5					10
07	2139	N	1591	-0-	-548	-0-	84	1	1507	2	Y	-0-					10
08	1705	N	1382	-0-	-323	-0-	71	1 3 9	1308	2	Y	3	9	1			4
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	99	1 3 9	1914	2	Y	3					7
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	99	1 1 9	1870	2	Y	1					8
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	83	1 2 9	1684	2	Y	2					10
12	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	103	1 6 9	1947	2	Y	5	8	1			7

TOTAL GAS PROD: 22,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7316	X	7239	-0-	-77	-0-	383	1 2 9	6854	2	Y	2					7
02	8680	X	6507	-0-	-2173	-0-	339	1 1 9	6167	2	Y	1					8
03	9610	X	7090	-0-	-2520	-0-	366	1 7 9	6717	2	Y	6	11	1			3
04	7560	X	6454	-0-	-1106	-0-	339	1 3 9	6112	2	Y	3					6
05	7254	X	6737	-0-	-517	-0-	361	1 2 9	6374	2	Y	2	5	1			3
06	7020	X	6299	-0-	-721	-0-	339	1 3 9	5957	2	Y	3					6
07	7192	X	6436	-0-	-756	-0-	343	1	6093	2	Y	-0-					6
08	7099	X	6326	-0-	-773	-0-	325	1 2 9	5999	2	Y	2	5	1			3
09	6540	X	6396	-0-	-144	-0-	313	1 2 9	6081	2	Y	2					5
10	6727	X	6378	-0-	-349	-0-	321	1 2 9	6055	2	Y	2					7
11	6300	X	3940	-0-	-2360	-0-	188	1 1 9	3751	2	Y	1					8
*12	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	335	1 6 9	6351	2	Y	5	6	1			7

TOTAL GAS PROD: 76,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	119	1 1 9	2129	2	Y	1					3
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	103	1 4 9	1870	2	Y	4					7
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	109	1 7 9	2012	2	Y	6	10	1			3
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	109	1 3 9	1967	2	Y	3					6
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	130	1 1 9	2297	2	Y	1	5	1			2
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	132	1 3 9	2329	2	Y	3					5
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	99	1	1762	2	Y	-0-					5
08	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	101	1 1 9	1877	2	Y	1	4	1			2
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	107	1 1 9	2095	2	Y	1					3
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	109	1	2067	2	Y	-0-					3
11	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	139	1	2780	2	Y	-0-					3
*12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	120	1 6 9	2268	2	Y	5	3	1			5

TOTAL GAS PROD: 26,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	72	1 2 9	1302	2	Y	2					7
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	63	1 2 9	1145	2	Y	2					9
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	67	1 7 9	1235	2	Y	6	12	1			3
04	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	65	1 3 9	1180	2	Y	3					6
05	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	70	1 1 9	1246	2	Y	1	5	1			2
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	69	1 3 9	1212	2	Y	3					5
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	72	1	1273	2	Y	-0-					5
08	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	67	1 3 9	1232	2	Y	3	4	1			4
09	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	61	1 1 9	1191	2	Y	1					5
10	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	65	1 2 9	1231	2	Y	2					7
11	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	56	1 1 9	1106	2	Y	1					8
*12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	66	1 7 9	1249	2	Y	6	6	1			8

TOTAL GAS PROD: 15,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	5456	X	5128	-0-	-328	-0-	271	1 2 9	4855	2	Y	2					7
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	230	1 1 9	4183	2	Y	1					8
03	4960	X	4032	-0-	-928	-0-	208	1 4 9	3820	2	Y	4	10	1			2
04	4950	X	4850	-0-	-100	-0-	255	1 3 9	4592	2	Y	3					5
05	5115	X	4752	-0-	-363	-0-	254	1 1 9	4497	2	Y	1	4	1			2
06	4950	X	4599	-0-	-351	-0-	247	1 3 9	4349	2	Y	3					5
07	5022	X	4714	-0-	-308	-0-	251	1	4463	2	Y	-0-					5
08	5022	X	4642	-0-	-380	-0-	238	1 3 9	4401	2	Y	3	5	1			3
09	4860	X	4277	-0-	-583	-0-	209	1 1 9	4067	2	Y	1					4
10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	242	1 2 9	4565	2	Y	2					6
11	4590	X	4001	-0-	-589	-0-	190	1 2 9	3809	2	Y	2					8
*12	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	237	1 2 9	4484	2	Y	2	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 54,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHALEY, T. W., JR. WELL #: 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	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	140	1 2 9	2509	2	Y	2					5
02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	172	1 6 9	3125	2	Y	5					10
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	182	1 9 9	3334	2	Y	8	14	1			4
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	178	1 7 9	3215	2	Y	6					10
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	184	1 2 9	3237	2	Y	2	8	1			4
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	171	1 3 9	3006	2	Y	3					7
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	172	1 1 9	3046	2	Y	1					8
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	166	1 3 9	3073	2	Y	3	7	1			4
09	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	155	1 2 9	3017	2	Y	2					6
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	168	1	3179	2	Y	-0-					6
11	3000	X	2944	-0-	-56	-0-	139	1 1 9	2804	2	Y	1					7
*12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	156	1 2 9	2954	2	Y	2	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 38,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	136	1 2 9	2441	2	Y	2					7
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	124	1 1 9	2240	2	Y	1					8
03	2604	N	2474	-0-	-130	-0-	127	1 7 9	2340	2	Y	6	11	1			3
04	2490	N	2376	-0-	-114	-0-	125	1 2 9	2249	2	Y	2					5
05	2604	N	2231	-0-	-373	-0-	120	1 2 9	2109	2	Y	2	4	1			3
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	131	1 4 9	2304	2	Y	4					7
07	2449	N	2407	-0-	-42	-0-	129	1	2278	2	Y	-0-					7
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	119	1 2 9	2187	2	Y	2	6	1			3
09	2400	N	2278	-0-	-122	-0-	112	1 3 9	2163	2	Y	3					6
10	2418	N	2312	-0-	-106	-0-	116	1 1 9	2195	2	Y	1					7
11	2220	N	2064	-0-	-156	-0-	98	1 1 9	1965	2	Y	1					8
*12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	121	1 4 9	2287	2	Y	4	6	1			6

TOTAL GAS PROD: 28,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 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	3100	N	2409	-0-	-691	4702	127	1 2 9	2280	2	Y	2					6
02	2800	N	1311	-0-	-1489	3213	69	1 4 9	1238	2	Y	4					10
03	4166	X	953	-0-	-3213	-0-	49	1 7 9	897	2	Y	6	13	1			3
04	1410	X	957	-0-	-453	-0-	50	1 6 9	901	2	Y	5					8
05	1457	X	994	-0-	-463	-0-	53	1 4 9	937	2	Y	4	7	1			5
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	156	1 6 9	2734	2	Y	5					10
07	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	346	1	6134	2	Y	-0-					10
08	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	85	1 1 9	1570	2	Y	1	9	1			2
09	3000	N	3571	-0-	571	571	175	1	3396	2	Y	-0-					2
10	2537	X	1966	-0-	-571	-0-	99	1	1867	2	Y	-0-					2
11	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	112	1	2232	2	Y	-0-					2
*12	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	124	1 2 9	2343	2	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 28,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	204	1 2 9	3650	2	Y	2					5
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	203	1 3 9	3671	2	Y	3					8
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	213	1 7 9	3914	2	Y	6	11	1			3
04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	209	1 4 9	3766	2	Y	4					7
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	220	1 3 9	3885	2	Y	3	6	1			4
06	3750	X	3604	-0-	-146	-0-	194	1 1 9	3409	2	Y	1					5
07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	209	1	3720	2	Y	-0-					5
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	181	1 4 9	3334	2	Y	4	5	1			4
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	189	1 2 9	3673	2	Y	2					6
10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	205	1 2 9	3849	2	Y	2					8
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	184	1	3678	2	Y	-0-					8
*12	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	211	1 4 9	3978	2	Y	4	6	1			6

TOTAL GAS PROD: 46,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2077	N	1344	-0-	-733	-0-	71	1	1272	2	Y	1					3
							1	9									
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	53	1	954	2	Y	3					6
							3	9									
03	1364	N	793	-0-	-571	-0-	41	1	749	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
04	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	60	1	1086	2	Y	-0-					1
05	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	58	1	1020	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	49	1	863	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	963	-0-	-215	-0-	51	1	912	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	844	-0-	-179	-0-	43	1	801	2	Y	-0-					-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	81	1	1572	2	Y	1					1
							1	9									
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	54	1	1010	2	Y	-0-					1
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	38	1	778	2	Y	-0-					1
*12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	94	1	1760	2	Y	4	1	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 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	3937	X	3891	-0-	-46	-0-	205	1 2 9	3684	2	Y	2					6
02	3500	X	3489	-0-	-11	-0-	182	1 4 9	3303	2	Y	4					10
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	196	1 7 9	3610	2	Y	6	13	1			3
04	3750	X	3638	-0-	-112	-0-	191	1 6 9	3441	2	Y	5					8
05	3875	X	3708	-0-	-167	-0-	198	1 4 9	3506	2	Y	4	7	1			5
06	3750	X	3492	-0-	-258	-0-	187	1 6 9	3299	2	Y	5					10
07	3875	X	3622	-0-	-253	-0-	193	1	3429	2	Y	-0-					10
08	3813	X	3503	-0-	-310	-0-	180	1 4 9	3319	2	Y	4	9	1			5
09	3630	X	3466	-0-	-164	-0-	170	1 1 9	3295	2	Y	1					6
10	3720	X	3552	-0-	-168	-0-	179	1 1 9	3372	2	Y	1					7
11	3510	X	3418	-0-	-92	-0-	163	1 2 9	3253	2	Y	2					9
12	3627	X	3506	-0-	-121	-0-	176	1 6 9	3324	2	Y	5	7	1			7

TOTAL GAS PROD: 43,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	5146	X	5055	-0-	-91	-0-	267	1 3 9	4785	2	Y	3					7
02	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	240	1 4 9	4364	2	Y	4					11
03	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	261	1 7 9	4800	2	Y	6	14	1			3
04	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	257	1 6 9	4638	2	Y	5					8
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	274	1 4 9	4844	2	Y	4	7	1			5
06	4830	X	4784	-0-	-46	-0-	258	1 4 9	4522	2	Y	4					9
07	4991	X	4922	-0-	-69	-0-	262	1 4 9	4660	2	Y	-0-					9
08	5084	X	4854	-0-	-230	-0-	249	1 4 9	4601	2	Y	4	8	1			5
09	4920	X	4873	-0-	-47	-0-	239	1 1 9	4633	2	Y	1					6
10	5084	X	4915	-0-	-169	-0-	248	1 1 9	4666	2	Y	1					7
11	4770	X	4194	-0-	-576	-0-	199	1 2 9	3993	2	Y	2					9
12	5022	X	4973	-0-	-49	-0-	250	1 6 9	4717	2	Y	5	7	1			7

TOTAL GAS PROD: 58,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3348	X	3246	-0-	-102	-0-	171	1 2 9	3073	2	Y	2					7
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	156	1 1 9	2833	2	Y	1					8
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	166	1 7 9	3067	2	Y	6	11	1			3
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	161	1 4 9	2899	2	Y	4					7
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	160	1 3 9	2824	2	Y	3	6	1			4
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	163	1 3 9	2860	2	Y	3					7
07	2759	X	2739	-0-	-20	-0-	146	1	2593	2	Y	-0-					7
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	170	1 2 9	3151	2	Y	2	6	1			3
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	152	1 3 9	2949	2	Y	3					6
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	163	1 1 9	3057	2	Y	1					7
11	3000	X	2837	-0-	-163	-0-	135	1 2 9	2700	2	Y	2					9
12	3100	X	3060	-0-	-40	-0-	154	1 3 9	2903	2	Y	3	7	1			5

TOTAL GAS PROD: 36,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	125	1 1 9	2239	2	Y	1					3
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	110	1 3 9	1998	2	Y	3					6
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	121	1 4 9	2231	2	Y	4	8	1			2
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	115	1 3 9	2075	2	Y	3					5
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	120	1 2 9	2114	2	Y	2	4	1			3
06	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	112	1 2 9	1969	2	Y	2					5
07	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	118	1 2 9	2095	2	Y	-0-					5
08	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	111	1 3 9	2041	2	Y	3	4	1			4
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	105	1 1 9	2038	2	Y	1					5
10	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	111	1 2 9	2081	2	Y	2					7
11	2100	N	2095	-0-	-5	-0-	99	1	1996	2	Y	-0-					7
12	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	109	1 2 9	2051	2	Y	2	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 26,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 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	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	144	1 2 9	2569	2	Y	2					4
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	133	1 3 9	2415	2	Y	3					7
03	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	138	1 4 9	2522	2	Y	4	9	1			2
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	141	1 4 9	2541	2	Y	4					6
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	101	1 1 9	1784	2	Y	1	5	1			2
06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	155	1 3 9	2725	2	Y	3					5
07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	146	1 3 9	2585	2	Y	-0-					5
08	2790	X	2412	-0-	-378	-0-	124	1 2 9	2286	2	Y	2	5	1			2
09	2880	X	1993	-0-	-887	-0-	97	1 2 9	1894	2	Y	2					4
10	2976	X	2619	-0-	-357	-0-	132	1 2 9	2485	2	Y	2					6
11	2880	X	2793	-0-	-87	-0-	132	1 2 9	2659	2	Y	2					8
*12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	187	1 4 9	3528	2	Y	4	6	1			6

TOTAL GAS PROD: 31,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	3697	X	2675	-0-	-1022	-0-	141	1 1 9	2533	2	Y	1					3
02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	116	1 3 9	2098	2	Y	3					6
03	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	131	1 4 9	2403	2	Y	4	8	1			2
04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	225	1 3 9	4041	2	Y	3					5
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	177	1 3 9	3125	2	Y	3	4	1			4
06	2040	X	1889	-0-	-151	-0-	102	1 2 9	1785	2	Y	2					6
07	2108	X	2104	-0-	-4	-0-	112	1 2 9	1992	2	Y	-0-					6
08	3720	X	1219	-0-	-2501	-0-	63	1 1 9	1155	2	Y	1	6	1			1
09	3600	X	1045	-0-	-2555	-0-	51	1 1 9	993	2	Y	1					2
10	3317	X	1150	-0-	-2167	-0-	58	1	1092	2	Y	-0-					2
11	2040	X	1220	-0-	-820	-0-	58	1	1162	2	Y	-0-					2
12	2108	X	1272	-0-	-836	-0-	64	1 2 9	1206	2	Y	2	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 24,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2976	X	2808	-0-	-168	-0-	148	1 2 9	2658	2	Y	2					6
02	2660	X	2549	-0-	-111	-0-	133	1	2416	2	Y	-0-					6
03	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	147	1 7 9	2700	2	Y	6	9	1			3
04	2730	N	2633	-0-	-97	-0-	139	1 3 9	2491	2	Y	3					6
05	2821	N	2702	-0-	-119	-0-	145	1 1 9	2556	2	Y	1	5	1			2
06	2760	N	2585	-0-	-175	-0-	139	1 3 9	2443	2	Y	3					5
07	2728	N	2682	-0-	-46	-0-	143	1	2539	2	Y	-0-					5
08	2697	N	1780	-0-	-917	-0-	91	1 2 9	1687	2	Y	2	5	1			2
09	2580	N	2487	-0-	-93	-0-	122	1 2 9	2363	2	Y	2					4
10	2697	N	2607	-0-	-90	-0-	132	1 2 9	2473	2	Y	2					6
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	110	1 1 9	2210	2	Y	1					7
12	2573	N	2510	-0-	-63	-0-	126	1 3 9	2381	2	Y	3	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 30,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	3565	X	3329	-0-	-236	-0-	176	1 2 9	3151	2	Y	2					7
02	3080	X	2875	-0-	-205	-0-	150	1 2 9	2723	2	Y	2					9
03	3348	X	3212	-0-	-136	-0-	166	1 7 9	3039	2	Y	6	12	1			3
04	3240	X	2974	-0-	-266	-0-	157	1 3 9	2814	2	Y	3					6
05	3317	X	3277	-0-	-40	-0-	175	1 2 9	3100	2	Y	2	5	1			3
06	3210	X	3067	-0-	-143	-0-	165	1 4 9	2898	2	Y	4					7
07	3224	X	3048	-0-	-176	-0-	162	1	2886	2	Y	-0-					7
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	154	1 2 9	2849	2	Y	2	6	1			3
09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	153	1 3 9	2967	2	Y	3					6
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	156	1 1 9	2952	2	Y	1					7
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	145	1 2 9	2914	2	Y	2					9
12	2945	X	2583	-0-	-362	-0-	130	1 2 9	2451	2	Y	2	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 36,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	134	1	2400	2	Y	-0-			-0-
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	118	1	2130	2	Y	-0-			-0-
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	129	1	2361	2	Y	-0-			-0-
04	2400	N	2328	-0-	-72	-0-	123	1	2205	2	Y	-0-			-0-
05	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	128	1	2266	2	Y	-0-			-0-
06	2400	N	2362	-0-	-38	-0-	128	1	2234	2	Y	-0-			-0-
07	2418	N	2382	-0-	-36	-0-	127	1	2255	2	Y	-0-			-0-
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	119	1	2188	2	Y	-0-			-0-
09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	107	1	2087	2	Y	-0-			-0-
10	2263	N	2152	-0-	-111	-0-	109	1	2043	2	Y	-0-			-0-
11	2190	N	2050	-0-	-140	-0-	98	1	1952	2	Y	-0-			-0-
12	2263	N	2259	-0-	-4	-0-	114	1	2145	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	48	1	851	2	Y	-0-			-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	41	1	740	2	Y	-0-			-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	43	1	794	2	Y	-0-			-0-
04	810	N	792	-0-	-18	-0-	41	1	751	2	Y	-0-			-0-
05	837	N	784	-0-	-53	-0-	42	1	742	2	Y	-0-			-0-
06	810	N	721	-0-	-89	-0-	39	1	682	2	Y	-0-			-0-
07	806	N	731	-0-	-75	-0-	39	1	692	2	Y	-0-			-0-
08	775	N	688	-0-	-87	-0-	35	1	653	2	Y	-0-			-0-
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	100	1	1948	2	Y	-0-			-0-
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	95	1	1780	2	Y	-0-			-0-
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	71	1	1420	2	Y	-0-			-0-
*12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	57	1	1075	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,779 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	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	145	1	2606	2	Y	-0-			-0-
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	134	1	2428	2	Y	-0-			-0-
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	146	1	2674	2	Y	-0-			-0-
04	2640	N	2639	-0-	-1	-0-	139	1	2500	2	Y	-0-			-0-
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	153	1	2697	2	Y	-0-			-0-
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	142	1	2506	2	Y	-0-			-0-
07	2728	N	2558	-0-	-170	-0-	137	1	2421	2	Y	-0-			-0-
08	2759	N	2644	-0-	-115	-0-	136	1	2508	2	Y	-0-			-0-
09	2640	N	2592	-0-	-48	-0-	127	1	2465	2	Y	-0-			-0-
10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	137	1	2585	2	Y	-0-			-0-
11	2550	N	2428	-0-	-122	-0-	116	1	2312	2	Y	-0-			-0-
*12	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	138	1	2614	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	156	1	2802	2	Y	-0-			-0-
02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	136	1	2470	2	Y	-0-			-0-
03	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	150	1	2741	2	Y	-0-			-0-
04	2760	N	2741	-0-	-19	-0-	144	1	2597	2	Y	-0-			-0-
05	2852	N	2829	-0-	-23	-0-	151	1	2678	2	Y	-0-			-0-
06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	149	1	2616	2	Y	-0-			-0-
07	2821	N	2698	-0-	-123	-0-	144	1	2554	2	Y	-0-			-0-
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	130	1	2411	2	Y	-0-			-0-
09	2430	N	2316	-0-	-114	-0-	114	1	2202	2	Y	-0-			-0-
10	2511	N	2449	-0-	-62	-0-	124	1	2325	2	Y	-0-			-0-
11	2430	N	2145	-0-	-285	-0-	102	1	2043	2	Y	-0-			-0-
*12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	128	1	2427	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	160	1	2873	2	Y	-0-			-0-
02	2660	X	2651	-0-	-9	-0-	138	1	2513	2	Y	-0-			-0-
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	154	1	2828	2	Y	-0-			-0-
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	157	1	2839	2	Y	-0-			-0-
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	184	1	3251	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3047	-0-	47	47	164	1	2883	2	Y	-0-			-0-
07	2972	N	2925	-0-	-47	-0-	156	1	2769	2	Y	-0-			-0-
08	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	150	1	2768	2	Y	-0-			-0-
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	146	1	2845	2	Y	-0-			-0-
10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	146	1	2746	2	Y	-0-			-0-
11	2760	X	2747	-0-	-13	-0-	130	1	2617	2	Y	-0-			-0-
12	2852	X	2827	-0-	-25	-0-	142	1	2685	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2480	X	2191	-0-	-289	-0-	116	1	2075	2	Y	-0-			-0-
02	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	103	1	1862	2	Y	-0-			-0-
03	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	115	1	2101	2	Y	-0-			-0-
04	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	105	1	1886	2	Y	-0-			-0-
05	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	121	1	2141	2	Y	-0-			-0-
06	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	116	1	2045	2	Y	-0-			-0-
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	103	1	1821	2	Y	-0-			-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	102	1	1887	2	Y	-0-			-0-
09	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	92	1	1793	2	Y	-0-			-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	101	1	1901	2	Y	-0-			-0-
11	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	138	1	2771	2	Y	-0-			-0-
*12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	133	1	2501	2	Y	-0-			-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHALEY, T. W. "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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

01	4588	X	3528	-0-	-1060	-0-	186	1	3342	2	N	-0-					166
02	3416	X	3288	-0-	-128	-0-	172	1	3116	2	N	-0-					166
03	3782	X	3646	-0-	-136	-0-	188	1	3458	2	N	-0-					166
04	3420	X	3335	-0-	-85	-0-	176	1	3159	2	N	-0-					166
05	3627	X	3340	-0-	-287	-0-	179	1	3161	2	N	-0-					166
06	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	233	1	4095	2	N	-0-					166
07	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	260	1	4621	2	N	11					177
							12	9									
08	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	231	1	4276	2	N	52					229
							57	9									
09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	204	1	3980	2	N	25	184	1			70
							28	9									
10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	214	1	4028	2	N	12					82
							13	9									
11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	188	1	3772	2	N	15					97
							17	9									
*12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	197	1	3731	2	N	15					112
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 47,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4390	-0-	-911	-0-	231	1 4 9	4155	2	Y	4					8
02	4228	X	3994	-0-	-234	-0-	209	1 4 9	3781	2	Y	4					12
03	4557	X	4232	-0-	-325	-0-	218	1 9 9	4005	2	Y	8	16	1			4
04	4260	X	4092	-0-	-168	-0-	215	1 6 9	3871	2	Y	5					9
05	4433	X	4191	-0-	-242	-0-	225	1 2 9	3964	2	Y	2	7	1			4
06	4290	X	3971	-0-	-319	-0-	213	1 6 9	3752	2	Y	5					9
07	4433	X	3998	-0-	-435	-0-	213	1 1 9	3784	2	Y	1					10
08	4247	X	4007	-0-	-240	-0-	205	1 4 9	3798	2	Y	4	9	1			5
09	4080	X	4011	-0-	-69	-0-	196	1 2 9	3813	2	Y	2					7
10	4185	X	4160	-0-	-25	-0-	210	1	3950	2	Y	-0-					7
11	3960	X	3854	-0-	-106	-0-	183	1 2 9	3669	2	Y	2					9
12	4154	X	4064	-0-	-90	-0-	204	1 6 9	3854	2	Y	5	7	1			7

TOTAL GAS PROD: 48,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	606	1	10871	2	N	-0-					77
02	12376	X	10211	-0-	-2165	-0-	534	1	9677	2	N	-0-					77
03	12834	X	11112	-0-	-1722	-0-	574	1	10538	2	N	-0-					77
04	12420	X	10452	-0-	-1968	-0-	550	1	9902	2	N	-0-					77
05	11470	X	10162	-0-	-1308	-0-	545	1	9617	2	N	-0-					77
06	11100	X	9731	-0-	-1369	-0-	524	1	9207	2	N	-0-					77
07	11315	X	9703	-0-	-1612	-0-	516	1 15 9	9172	2	N	14					91
08	10633	X	9461	-0-	-1172	-0-	483	1 56 9	8922	2	N	51					142
09	10290	X	9212	-0-	-1078	-0-	448	1 56 9	8708	2	N	51					193
10	10168	X	9280	-0-	-888	-0-	466	1 48 9	8766	2	N	44	185	1			52
11	9720	X	9060	-0-	-660	-0-	431	1	8629	2	N	-0-					52
12	9703	X	9245	-0-	-458	-0-	465	1 3 9	8777	2	N	3					55

TOTAL GAS PROD: 119,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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	2635	X	2259	-0-	-376	-0-	119	1	2140	2	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4435	-0-	-633	-0-	232	1	4203	2	Y	-0-					-0-
03	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	395	1	7260	2	Y	-0-					-0-
04	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	315	1	5664	2	Y	-0-					-0-
05	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	331	1	5848	2	Y	-0-					-0-
06	5520	X	5484	-0-	-36	-0-	295	1	5189	2	Y	-0-					-0-
07	5704	X	5598	-0-	-106	-0-	299	1	5299	2	Y	-0-					-0-
08	5828	X	4810	-0-	-1018	-0-	247	1	4563	2	Y	-0-					-0-
09	5640	X	5604	-0-	-36	-0-	274	1	5330	2	Y	-0-					-0-
10	5828	X	5578	-0-	-250	-0-	282	1	5296	2	Y	-0-					-0-
11	5490	X	4817	-0-	-673	-0-	229	1	4588	2	Y	-0-					-0-
12	5797	X	4587	-0-	-1210	-0-	230	1	4357	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	194	1	3480	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2724	-0-	-552	-0-	142	1	2582	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2201	-0-	-1209	-0-	114	1	2087	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	2738	-0-	-772	-0-	144	1	2594	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3026	-0-	-601	-0-	163	1	2863	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	2625	-0-	-885	-0-	142	1	2483	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2137	-0-	-870	-0-	114	1	2023	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2179	-0-	-859	-0-	112	1	2067	2	N	-0-					-0-
09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	148	1	2892	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2452	-0-	-586	-0-	124	1	2328	2	N	-0-					-0-
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	150	1	2992	2	N	-0-					-0-
*12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	164	1	3090	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1915	-0-	-627	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3149	-0-	49	49	472	1	2675	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2856	N	2807	-0-	-49	-0-	671	1	2135	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3100	N	3420	-0-	320	320	284	1	3136	2	N	-0-					-0-
06	3163	X	2843	-0-	-320	-0-	272	1	2570	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	327	1	3079	2	N	-0-					-0-
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	339	1	2849	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2852	-0-	-148	-0-	347	1	2505	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2650	-0-	-450	-0-	240	1	2410	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2265	-0-	-735	-0-	111	1	2154	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2138	-0-	-962	-0-	60	1	2078	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1147	N	950	-0-	-197	-0-	950	2			N	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	942	-0-	-267	-0-	141	1	801	2	N	-0-					-0-
04	930	N	839	-0-	-91	-0-	201	1	638	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	949	-0-	-260	-0-	79	1	870	2	N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	110	1	1036	2	N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	104	1	984	2	N	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	108	1	910	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	894	-0-	-246	-0-	109	1	785	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	814	-0-	-271	-0-	74	1	740	2	N	-0-					-0-
11	990	N	687	-0-	-303	-0-	34	1	653	2	N	-0-					-0-
12	930	N	680	-0-	-250	-0-	19	1	661	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	34	1	2927	2	N	-0-					54
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	72	1	3015	2	N	8					62
							9	9									
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	37	1	3305	2	N	22	68	1			16
							24	9									
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	77	1	2820	2	N	44					60
							48	9									
05	3069	X	3034	-0-	-35	-0-	80	1	2954	2	N	-0-					60
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	78	1	3166	2	N	-0-					60
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	4	1	3840	2	N	-0-					60
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	51	1	3610	2	N	4					64
							4	9									
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	14	1	3575	2	N	11					75
							12	9									
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	96	1	3578	2	N	2					77
							2	9									
11	2970	X	2473	-0-	-497	-0-	19	1	2419	2	N	32					109
							35	9									
*12	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3795	2	7	9	N	6					115

TOTAL GAS PROD: 39,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1023	-0-	-899	-0-	26	1	997	2	N	-0-					44
02	1904	N	167	-0-	-1737	-0-	6	1	159	2	N	2					46
							2	9									
03	1364	N	799	-0-	-565	-0-	20	1	778	2	N	1	37	1			10
							1	9									
04	3000	N	3265	-0-	265	265	130	1	3127	2	N	7					17
							8	9									
05	2712	N	2447	-0-	-265	-0-	98	1	2349	2	N	-0-					17
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	100	1	2579	2	N	-0-					17
07	2542	X	2216	-0-	-326	-0-	32	1	2184	2	N	-0-					17
08	2542	X	2180	-0-	-362	-0-	60	1	2117	2	N	3					20
							3	9									
09	2460	X	2153	-0-	-307	-0-	38	1	2109	2	N	5					25
							6	9									
10	2542	X	2259	-0-	-283	-0-	89	1	2168	2	N	2					27
							2	9									
11	2460	X	2255	-0-	-205	-0-	49	1	2197	2	N	8					35
							9	9									
12	2232	X	2003	-0-	-229	-0-	11	1	1988	2	N	4					39
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 23,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	120	1	2830	2	N	-0-					-0-
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	135	1	2440	2	N	-0-					-0-
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	118	1	2801	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	157	1	2681	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	161	1	2762	2	N	-0-					-0-
06	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	150	1	2678	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	88	1	2798	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	123	1	2738	2	N	-0-					-0-
09	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	93	1	2667	2	N	-0-					-0-
10	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	153	1	2623	2	N	-0-					-0-
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	98	1	2532	2	N	-0-					-0-
*12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	51	1	2359	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2539	-0-	-499	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2561	-0-	-183	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2244	-0-	-794	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2198	-0-	-742	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2018	-0-	-1020	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1803	-0-	-927	-0-	28	1	1775	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	1295	-0-	-968	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1718	-0-	-297	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1722	-0-	-78	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
*12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,100 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	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	213	1	10612	2	N	-0-					52
02	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	257	1	7821	2	N	10					62
							11	9									
03	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	142	1	7215	2	N	15	60	1			17
							17	9									
04	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	222	1	6171	2	N	23					40
							25	9									
05	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	207	1	5799	2	N	-0-					40
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	158	1	4732	2	N	-0-					40
07	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	60	1	6370	2	N	-0-					40
08	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	232	1	10295	2	N	5					45
							6	9									
09	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	107	1	8628	2	N	12					57
							13	9									
10	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	278	1	7864	2	N	3					60
							3	9									
11	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	80	1	6034	2	N	10					70
							11	9									
*12	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8916	2	8	9	N	7					77

TOTAL GAS PROD: 92,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	5053	X	4168	-0-	-885	-0-	187	1	3981	2	N	-0-					-0-
02	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	268	1	4462	2	N	-0-					-0-
03	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	225	1	4840	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	285	1	4501	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	281	1	4458	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4530	X	4394	-0-	-136	-0-	251	1	4143	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4396	-0-	-285	-0-	153	1	4243	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4129	-0-	-924	-0-	195	1	3933	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4800	X	3895	-0-	-905	-0-	147	1	3748	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	3741	-0-	-1002	-0-	221	1	3520	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3535	-0-	-845	-0-	148	1	3387	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	3474	-0-	-928	-0-	90	1	3384	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	9734	X	8779	-0-	-955	-0-	418	1	8361	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	7011	-0-	-1053	-0-	416	1	6595	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	6801	-0-	-2127	-0-	320	1	6479	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	8640	X	7407	-0-	-1233	-0-	461	1	6946	2	N	-0-					-0-
05	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	574	1	8682	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	8490	X	8144	-0-	-346	-0-	486	1	7655	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	7750	X	7289	-0-	-461	-0-	273	1	7015	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	9176	X	7381	-0-	-1795	-0-	368	1	7012	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	8880	X	6707	-0-	-2173	-0-	270	1	6437	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	4905	-0-	-4271	-0-	303	1	4601	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	8130	X	4671	-0-	-3459	-0-	64	1	4607	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	3920	-0-	-3458	-0-	3920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	539	2	N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	561	2	N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	38	1	519	2	N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	687	2	N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534	2	N	-0-					-0-
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	25	1	555	2	N	-0-					-0-
08	713	N	476	-0-	-237	-0-	27	1	449	2	N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	33	1	673	2	N	-0-					-0-
10	589	N	487	-0-	-102	-0-	33	1	454	2	N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	444	2	N	-0-					-0-
12	744	N	493	-0-	-251	-0-	17	1	476	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * 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.		2842	-0-	2842	2842	125	1	2711	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	T. A.		1182	-0-	1182	4024	70	1	1111	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	9627	X	5603	-0-	-4024	-0-	330	1	5256	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
06	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	715	1	11907	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
07	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	431	1	12095	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	570	1	11599	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	12630	X	11332	-0-	-1298	-0-	422	1	10908	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	13051	X	11068	-0-	-1983	-0-	649	1	10417	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	12630	X	10606	-0-	-2024	-0-	438	1	10167	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	12524	X	10495	-0-	-2029	-0-	266	1	10228	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 90,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698

01	7316	X	6397	-0-	-919	-0-	280	1	6117	2	N	-0-					-0-
02	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	321	1	5456	2	N	-0-					-0-
03	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	275	1	6078	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	359	1	5769	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	364	1	5891	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	335	1	5646	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	206	1	5909	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6262	X	6073	-0-	-189	-0-	280	1	5793	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5370	-0-	-690	-0-	197	1	5173	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5446	-0-	-816	-0-	305	1	5141	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	4493	-0-	-1477	-0-	178	1	4315	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5399	-0-	-708	-0-	133	1	5266	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

01	8804	X	8524	-0-	-280	-0-	437	1	8087	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	6212	-0-	-1320	-0-	391	1	5821	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	7930	-0-	-316	-0-	402	1	7528	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7655	-0-	-415	-0-	504	1	7151	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	7278	-0-	-1061	-0-	477	1	6801	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	6492	-0-	-1578	-0-	411	1	6081	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	5923	-0-	-2013	-0-	244	1	5679	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	5807	-0-	-2129	-0-	311	1	5496	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	5708	-0-	-1942	-0-	252	1	5456	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	5541	-0-	-1744	-0-	361	1	5180	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	4880	-0-	-1600	-0-	234	1	4646	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5653	-0-	-268	-0-	182	1	5471	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,603 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

01	35557	X	20224	-0-	-15333	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
02	30856	X	18624	-0-	-12232	-0-	18624	2			N	-0-					-0-
03	34162	X	17521	-0-	-16641	-0-	17520	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	27990	X	19938	-0-	-8052	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
05	22816	X	19778	-0-	-3038	-0-	19777	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	30238	X	30238	-0-	-0-	-0-	30237	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	33552	X	33552	-0-	-0-	-0-	33552	2			N	-0-					-0-
08	26511	X	26511	-0-	-0-	-0-	26511	2			N	-0-					-0-
09	23220	X	11536	-0-	-11684	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
10	23994	X	15868	-0-	-8126	-0-	15868	2			N	-0-					-0-
*11	23220	X	17113	-0-	-6107	-0-	17113	2			N	-0-					-0-
*12	23994	X	10686	-0-	-13308	-0-	10686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3133	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
*11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
*12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 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	13423	X	12691	-0-	-732	-0-	12689	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11028	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11869	-0-	-401	-0-	11868	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12679	X	11979	-0-	-700	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11370	-0-	-900	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11877	-0-	-399	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11836	-0-	-347	-0-	11836	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	11786	-0-	-4	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11737	-0-	-229	-0-	11736	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	11490	X	8841	-0-	-2649	-0-	8840	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	12183	X	9809	-0-	-2374	-0-	9808	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10809	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	8683	-0-	-1764	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
04	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	6107	-0-	-4712	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	8068	-0-	-2402	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10497	-0-	-415	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9716	-0-	-390	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9663	-0-	-117	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9856	-0-	-250	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
*11	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
*12	10106	X	9490	-0-	-616	-0-	9489	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	19164	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		14441	-0-	14441	14441	14441	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		14313	-0-	14313	28754	14313	2			N	-0-					-0-
04	46546	X	17792	-0-	-28754	-0-	17792	2			N	-0-					-0-
05	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	14734	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	17103	X	17103	-0-	-0-	-0-	17103	2			N	-0-					-0-
07	16889	X	16889	-0-	-0-	-0-	16889	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	14410	-0-	-3973	-0-	14409	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	17790	X	16826	-0-	-964	-0-	16826	2			N	-0-					-0-
10	17740	X	17740	-0-	-0-	-0-	17740	2			N	-0-					-0-
*11	17100	X	16079	-0-	-1021	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
*12	17391	X	16492	-0-	-899	-0-	16492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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	1860	X	1128	-0-	-732	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1042	-0-	-638	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	1410	-0-	-171	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
04	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	984	-0-	-876	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	987	-0-	-687	-0-	987	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1361	-0-	-439	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
*11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
*12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,741 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	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	9659	-0-	-3445	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	12685	-0-	-1823	-0-	12684	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	14040	X	14004	-0-	-36	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	9241	-0-	-5267	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	11291	-0-	-2749	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
07	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	15011	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9556	-0-	-891	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	6495	-0-	-3615	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	4967	-0-	-5480	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
*11	10110	X	5560	-0-	-4550	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
*12	10447	X	4736	-0-	-5711	-0-	4736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65662	X	65662	-0-	-0-	-0-	65661	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	59401	X	59401	-0-	-0-	-0-	59400	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	69378	X	63971	-0-	-5407	-0-	63970	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	64500	X	62917	-0-	-1583	-0-	62916	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	65751	X	63268	-0-	-2483	-0-	63267	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	63630	X	61128	-0-	-2502	-0-	61128	2			N	-0-					-0-
07	65751	X	62019	-0-	-3732	-0-	62019	2			N	-0-					-0-
08	62372	X	58706	-0-	-3666	-0-	58706	2			N	-0-					-0-
09	60360	X	57913	-0-	-2447	-0-	57913	2			N	-0-					-0-
10	62372	X	58830	-0-	-3542	-0-	58830	2			N	-0-					-0-
*11	60360	X	52567	-0-	-7793	-0-	52567	2			N	-0-					-0-
*12	62031	X	55292	-0-	-6739	-0-	55292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 721,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	570	N	104	-0-	-466	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700

01	47333	X	47333	-0-	-0-	-0-	47333	2			N	-0-					-0-
02	35354	X	35354	-0-	-0-	-0-	35354	2			N	-0-					-0-
03	34198	X	34198	-0-	-0-	-0-	34198	2			N	-0-					-0-
04	29026	X	29026	-0-	-0-	-0-	29026	2			N	-0-					-0-
05	35205	X	35205	-0-	-0-	-0-	35205	2			N	-0-					-0-
06	26716	X	26716	-0-	-0-	-0-	26716	2			N	-0-					-0-
07	34093	X	34093	-0-	-0-	-0-	34093	2			N	-0-					-0-
08	29413	X	29413	-0-	-0-	-0-	29413	2			N	-0-					-0-
09	31518	X	31518	-0-	-0-	-0-	31518	2			N	-0-					-0-
10	37832	X	37832	-0-	-0-	-0-	37832	2			N	-0-					-0-
*11	33745	X	33745	-0-	-0-	-0-	33745	2			N	-0-					-0-
*12	25879	X	25879	-0-	-0-	-0-	25879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	332528	X	332528	-0-	-0-	-0-	332520	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	294413	X	294413	-0-	-0-	-0-	294411	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	311566	X	311566	-0-	-0-	-0-	311558	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	298920	X	231324	-0-	-67596	-0-	231317	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	308884	X	252997	-0-	-55887	-0-	252995	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	298920	X	280746	-0-	-18174	-0-	280743	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	308884	X	271034	-0-	-37850	-0-	271033	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	299925	X	245308	-0-	-54617	-0-	245307	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	280740	X	227360	-0-	-53380	-0-	227359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	290098	X	230444	-0-	-59654	-0-	230442	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	280740	X	236140	-0-	-44600	-0-	236139	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	271033	X	249893	-0-	-21140	-0-	249887	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,163,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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	6975	X	4987	-0-	-1988	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	4171	-0-	-2129	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	4442	-0-	-3029	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4456	-0-	-1394	-0-	4455	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5053	X	3893	-0-	-1160	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4365	-0-	-465	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3359	-0-	-1260	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2685	-0-	-725	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2321	-0-	-979	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2392	-0-	-1018	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
*11	3300	X	2605	-0-	-695	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
*12	3348	X	2483	-0-	-865	-0-	2480	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	125707	X	125707	-0-	-0-	-0-	125700	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	T. A.		95431	-0-	95431	95431	95430	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	T. A.		93509	-0-	93509	188940	93505	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	293864	X	104924	-0-	-188940	-0-	104918	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	102802	X	102802	-0-	-0-	-0-	102796	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	102240	X	100140	-0-	-2100	-0-	100129	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	114474	X	114474	-0-	-0-	-0-	114471	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	90451	X	90451	-0-	-0-	-0-	90449	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	95444	X	95444	-0-	-0-	-0-	95442	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	90186	X	90186	-0-	-0-	-0-	90183	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	60074	X	60074	-0-	-0-	-0-	60074	2			N	-0-					-0-
*12	73589	X	73589	-0-	-0-	-0-	73585	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,146,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	454071	X	454071	-0-	-0-	-0-	454056	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	776183	X	776183	-0-	-0-	-0-	776180	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1184203	X	1184203	-0-	-0-	-0-	1184188	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	1030797	X	1030797	-0-	-0-	-0-	1030780	2	17	9	N	15	15	8			-0-
05	1235324	X	1235324	-0-	-0-	-0-	1235295	2	29	9	N	26	26	8			-0-
06	1134485	X	1134485	-0-	-0-	-0-	1134456	2	29	9	N	26	26	8			-0-
07	1115951	X	1115951	-0-	-0-	-0-	1115939	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	1356947	X	1356947	-0-	-0-	-0-	1356925	2	22	9	N	20	20	8			-0-
09	1319572	X	1319572	-0-	-0-	-0-	1319553	2	19	9	N	17	17	8			-0-
10	1367650	X	1367650	-0-	-0-	-0-	1367610	2	40	9	N	36	36	8			-0-
*11	1313160	X	1301188	-0-	-11972	-0-	1301184	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*12	1363566	X	1286955	-0-	-76611	-0-	1286902	2	53	9	N	48	48	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,563,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349680	X	39447	-0-	-310233	-0-	39444	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	42588	X	32362	-0-	-10226	-0-	32361	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	54157	X	32030	-0-	-22127	-0-	32026	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	45630	X	27625	-0-	-18005	-0-	27621	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	42346	X	28331	-0-	-14015	-0-	28327	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	38160	X	25417	-0-	-12743	-0-	25414	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	35836	X	25487	-0-	-10349	-0-	25486	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	30163	X	18687	-0-	-11476	-0-	18686	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	27630	X	23842	-0-	-3788	-0-	23841	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	28334	X	23994	-0-	-4340	-0-	23992	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	25410	X	17764	-0-	-7646	-0-	17764	2			N	-0-					-0-
*12	27098	X	27098	-0-	-0-	-0-	27095	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 322,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	2384923	X	92599	-0-	-2292324	-0-	92597	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	86128	X	82750	-0-	-3378	-0-	82750	2			N	-0-					-0-
03	102114	X	88014	-0-	-14100	-0-	88012	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	101190	X	83295	-0-	-17895	-0-	83293	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	104563	X	84652	-0-	-19911	-0-	84651	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	89610	X	81245	-0-	-8365	-0-	81242	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	91605	X	81525	-0-	-10080	-0-	81524	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	85126	X	78592	-0-	-6534	-0-	78591	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	82380	X	73418	-0-	-8962	-0-	73417	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	84661	X	72695	-0-	-11966	-0-	72694	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	81240	X	75103	-0-	-6137	-0-	75103	2			N	-0-					-0-
*12	81530	X	72991	-0-	-8539	-0-	72988	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 966,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	0	W	21284	-0-	21284	3479455	21282	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	0	W	575	-0-	575	3480030	574	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	3480030					N	-0-					-0-
04	3531217	X	51187	-0-	-3480030	-0-	51181	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	67115	X	18930	-0-	-48185	-0-	18912	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	74537	X	74537	-0-	-0-	-0-	74536	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	63401	X	63401	-0-	-0-	-0-	63400	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	54228	X	54228	-0-	-0-	-0-	54227	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	74550	X	47012	-0-	-27538	-0-	47011	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	77035	X	29686	-0-	-47349	-0-	29684	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	74550	X	1606	-0-	-72944	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
*12	63395	X	3011	-0-	-60384	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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		529412	-0-	529412	1258871	529412	2			N	-0-					-0-
02	0		534575	-0-	534575	1793446	534575	2			N	-0-					-0-
03	0		602656	-0-	602656	2396102	602656	2			N	-0-					-0-
04	0		502552	-0-	502552	2898654	502552	2			N	-0-					-0-
05	0		377117	-0-	377117	3275771	377117	2			N	-0-					-0-
06	0		373551	-0-	373551	3649322	373551	2			N	-0-					-0-
07	0	W	363556	-0-	363556	4012878	363556	2			N	-0-					-0-
08	0	W	326547	-0-	326547	4339425	326547	2			N	-0-					-0-
09	0	W	258316	-0-	258316	4597741	258316	2			N	-0-					-0-
10	0	W	207904	-0-	207904	4805645	207904	2			N	-0-					-0-
11	0	W	185752	-0-	185752	4991397	185752	2			N	-0-					-0-
12	0	W	167569	-0-	167569	5158966	167569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,429,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3537	-0-	-586	-0-	181	1	3356	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3123	-0-	3123	3123	149	1	2974	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3318	-0-	3318	6441	140	1	3178	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3249	-0-	3249	9690	153	1	3096	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3446	-0-	3446	13136	173	1	3273	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3251	-0-	3251	16387	158	1	3093	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3340	-0-	3340	19727	182	1	3158	2	Y	-0-					-0-
08	23047	X	3320	-0-	-19727	-0-	312	1	3008	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3065	-0-	-325	-0-	176	1	2889	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3092	-0-	-411	-0-	178	1	2914	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	2951	-0-	-289	-0-	175	1	2776	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	2992	-0-	-356	-0-	132	1	2860	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,684 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	5549	X	4827	-0-	-722	-0-	247	1	4580	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4117	-0-	4117	4117	198	1	3919	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4406	-0-	4406	8523	186	1	4220	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4640	-0-	4640	13163	219	1	4421	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5230	-0-	5230	18393	264	1	4966	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4765	-0-	4765	23158	233	1	4532	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4340	-0-	4340	27498	237	1	4103	2	Y	-0-					-0-
08	32636	X	5138	-0-	-27498	-0-	483	1	4655	2	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4643	-0-	-157	-0-	266	1	4377	2	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4395	-0-	-565	-0-	253	1	4142	2	Y	-0-					-0-
11	4800	X	4149	-0-	-651	-0-	246	1	3903	2	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4367	-0-	-593	-0-	192	1	4175	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

BLAIR, JOHN WELL #: 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	6417	X	5721	-0-	-696	-0-	298	1	5423	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2574	-0-	2574	2574	128	1	2446	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		7012	-0-	7012	9586	297	1	6715	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		5965	-0-	5965	15551	282	1	5683	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		6698	-0-	6698	22249	338	1	6360	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6109	-0-	6109	28358	299	1	5810	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4553	-0-	4553	32911	246	1	4307	2	Y	-0-			-0-
08	39629	X	6718	-0-	-32911	-0-	632	1	6086	2	Y	-0-			-0-
09	6330	X	2886	-0-	-3444	-0-	166	1	2720	2	Y	-0-			-0-
10	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	419	1	6859	2	Y	-0-			-0-
11	6330	X	6187	-0-	-143	-0-	367	1	5820	2	Y	-0-			-0-
*12	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	303	1	6595	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,599 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	5208	X	4611	-0-	-597	-0-	235	1	4376	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1721	-0-	1721	1721	86	1	1635	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		5845	-0-	5845	7566	247	1	5598	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		5020	-0-	5020	12586	237	1	4783	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		5360	-0-	5360	17946	270	1	5090	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5077	-0-	5077	23023	248	1	4829	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5136	-0-	5136	28159	279	1	4857	2	Y	-0-			-0-
08	32979	X	4820	-0-	-28159	-0-	453	1	4367	2	Y	-0-			-0-
09	5160	X	5081	-0-	-79	-0-	291	1	4790	2	Y	-0-			-0-
10	5332	X	4954	-0-	-378	-0-	285	1	4669	2	Y	-0-			-0-
11	5070	X	4041	-0-	-1029	-0-	240	1	3801	2	Y	-0-			-0-
12	5239	X	4620	-0-	-619	-0-	203	1	4417	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,286 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	8277	X	7548	-0-	-729	-0-	379	1	7169	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		5954	-0-	5954	5954	293	1	5661	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		6237	-0-	6237	12191	262	1	5975	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		7080	-0-	7080	19271	332	1	6748	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		7384	-0-	7384	26655	377	1	7007	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6627	-0-	6627	33282	328	1	6299	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		7887	-0-	7887	41169	430	1	7457	2	Y	-0-			-0-
08	50418	X	9249	-0-	-41169	-0-	870	1	8379	2	Y	-0-			-0-
09	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	448	1	7366	2	Y	-0-			-0-
10	8184	X	5872	-0-	-2312	-0-	338	1	5534	2	Y	-0-			-0-
11	8940	X	6332	-0-	-2608	-0-	375	1	5957	2	Y	-0-			-0-
12	9238	X	5388	-0-	-3850	-0-	237	1	5151	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BLAIR, JOHN WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2972	-0-	-717	-0-	152	1	2820	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1897	-0-	1897	1897	92	1	1805	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3349	-0-	3349	5246	141	1	3208	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2183	-0-	2183	7429	111	1	2072	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		2214	-0-	2214	9643	111	1	2103	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1781	-0-	1781	11424	89	1	1692	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3223	-0-	3223	14647	178	1	3045	2	Y	-0-			-0-
08	17787	X	3140	-0-	-14647	-0-	295	1	2845	2	Y	-0-			-0-
09	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	156	1	2556	2	Y	-0-			-0-
10	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	133	1	2174	2	Y	-0-			-0-
11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	184	1	2920	2	Y	-0-			-0-
*12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	141	1	3075	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,098 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4490	-0-	-1183	-0-	230	1	4260	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3941	-0-	3941	3941	188	1	3753	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4221	-0-	4221	8162	177	1	4044	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4581	-0-	4581	12743	215	1	4366	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		4758	-0-	4758	17501	239	1	4519	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4081	-0-	4081	21582	198	1	3883	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		184	-0-	184	21766	10	1	174	2	Y	-0-			-0-
08	22125	X	359	-0-	-21766	-0-	34	1	325	2	Y	-0-			-0-
09	3810	X	474	-0-	-3336	-0-	27	1	447	2	Y	-0-			-0-
10	3937	X	797	-0-	-3140	-0-	46	1	751	2	Y	-0-			-0-
11	3810	X	891	-0-	-2919	-0-	53	1	838	2	Y	-0-			-0-
*12	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	294	1	6388	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,459 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2241	-0-	-642	-0-	115	1	2126	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1406	-0-	1406	1406	65	1	1341	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1620	-0-	1620	3026	68	1	1552	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1839	-0-	1839	4865	89	1	1750	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		2348	-0-	2348	7213	118	1	2230	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2294	-0-	2294	9507	112	1	2182	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2577	-0-	2577	12084	140	1	2437	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	2406	-0-	-694	11390	226	1	2180	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2313	-0-	-687	10703	133	1	2180	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2285	-0-	-815	9888	131	1	2154	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2260	-0-	-740	9148	134	1	2126	2	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2037	-0-	-1063	8085	90	1	1947	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BLAIR, JOHN WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1767	-0-	-93	-0-	96	1	1671	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1905	-0-	1905	1905	90	1	1815	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1413	-0-	1413	3318	59	1	1354	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2565	-0-	2565	5883	120	1	2445	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		1594	-0-	1594	7477	84	1	1510	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2197	-0-	2197	9674	107	1	2090	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		931	-0-	931	10605	51	1	880	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	1693	-0-	-1407	9198	159	1	1534	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	931	-0-	-2069	7129	53	1	878	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1727	-0-	-1373	5756	99	1	1628	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2816	-0-	-184	5572	167	1	2649	2	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2702	-0-	-398	5174	119	1	2583	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,241 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	991	-0-	-404	-0-	51	1	940	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		862	-0-	862	862	41	1	821	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		911	-0-	911	1773	38	1	873	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		907	-0-	907	2680	43	1	864	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		321	-0-	321	3001	17	1	304	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3001					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3001					Y	-0-			-0-
08	3001	N	-0-	-0-	-3001	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,992 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8337	-0-	-1118	-0-	426	1	7911	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		7398	-0-	7398	7398	353	1	7045	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		7821	-0-	7821	15219	329	1	7492	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		7328	-0-	7328	22547	352	1	6976	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		8763	-0-	8763	31310	441	1	8322	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		7641	-0-	7641	38951	375	1	7266	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		7928	-0-	7928	46879	431	1	7497	2	Y	-0-			-0-
08	55783	X	8904	-0-	-46879	-0-	837	1	8067	2	Y	-0-			-0-
09	8370	X	8001	-0-	-369	-0-	459	1	7542	2	Y	-0-			-0-
10	8649	X	6145	-0-	-2504	-0-	354	1	5791	2	Y	-0-			-0-
11	8370	X	386	-0-	-7984	-0-	23	1	363	2	Y	-0-			-0-
*12	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	496	1	10792	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BLAIR, JOHN WELL #: 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	4960	X	4454	-0-	-506	-0-	228	1	4226	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3823	-0-	3823	3823	184	1	3639	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4232	-0-	4232	8055	178	1	4054	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4318	-0-	4318	12373	203	1	4115	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4128	-0-	4128	16501	210	1	3918	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3995	-0-	3995	20496	196	1	3799	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2868	-0-	2868	23364	155	1	2713	2	Y	-0-					-0-
08	27564	X	4200	-0-	-23364	-0-	395	1	3805	2	Y	-0-					-0-
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	259	1	4260	2	Y	-0-					-0-
10	4340	X	4079	-0-	-261	-0-	235	1	3844	2	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3733	-0-	-317	-0-	221	1	3512	2	Y	-0-					-0-
12	4588	X	3850	-0-	-738	-0-	169	1	3681	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,199 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	4526	X	3781	-0-	-745	-0-	195	1	3586	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3365	-0-	3365	3365	164	1	3201	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2627	-0-	2627	5992	112	1	2515	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3218	-0-	3218	9210	168	1	3050	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2223	-0-	2223	11433	115	1	2108	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2258	-0-	2258	13691	111	1	2147	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2146	-0-	2146	15837	117	1	2029	2	Y	-0-					-0-
08	18885	X	3048	-0-	-15837	-0-	287	1	2761	2	Y	-0-					-0-
09	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	156	1	2560	2	Y	-0-					-0-
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	212	1	3473	2	Y	-0-					-0-
11	2520	X	2146	-0-	-374	-0-	127	1	2019	2	Y	-0-					-0-
*12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	199	1	4328	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,740 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	5797	X	4520	-0-	-1277	-0-	230	1	4290	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4332	-0-	4332	4332	206	1	4126	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4183	-0-	4183	8515	176	1	4007	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4497	-0-	4497	13012	212	1	4285	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4430	-0-	4430	17442	225	1	4205	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4052	-0-	4052	21494	199	1	3853	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4689	-0-	4689	26183	255	1	4434	2	Y	-0-					-0-
08	30870	X	4687	-0-	-26183	-0-	441	1	4246	2	Y	-0-					-0-
09	4590	X	4354	-0-	-236	-0-	250	1	4104	2	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4091	-0-	-652	-0-	235	1	3856	2	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4078	-0-	-452	-0-	242	1	3836	2	Y	-0-					-0-
12	4681	X	4098	-0-	-583	-0-	180	1	3918	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

BLAIR, JOHN WELL #: 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	7998	X	6379	-0-	-1619	-0-	326	1	6053	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5623	-0-	5623	5623	268	1	5355	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5833	-0-	5833	11456	247	1	5586	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6322	-0-	6322	17778	287	1	6035	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7951	-0-	7951	25729	412	1	7539	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6921	-0-	6921	32650	338	1	6583	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7558	-0-	7558	40208	412	1	7146	2	Y	-0-					-0-
08	47537	X	7329	-0-	-40208	-0-	689	1	6640	2	Y	-0-					-0-
09	6960	X	5543	-0-	-1417	-0-	318	1	5225	2	Y	-0-					-0-
10	7192	X	5094	-0-	-2098	-0-	293	1	4801	2	Y	-0-					-0-
11	6960	X	4735	-0-	-2225	-0-	281	1	4454	2	Y	-0-					-0-
12	7192	X	5886	-0-	-1306	-0-	259	1	5627	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,174 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	11904	X	6839	-0-	-5065	-0-	354	1	6485	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6130	-0-	6130	6130	292	1	5838	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5910	-0-	5910	12040	249	1	5661	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5512	-0-	5512	17552	260	1	5252	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		6479	-0-	6479	24031	327	1	6152	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10123	-0-	10123	34154	496	1	9627	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8598	-0-	8598	42752	467	1	8131	2	Y	-0-					-0-
08	49119	X	6367	-0-	-42752	-0-	599	1	5768	2	Y	-0-					-0-
09	6390	X	6039	-0-	-351	-0-	346	1	5693	2	Y	-0-					-0-
10	6603	X	5042	-0-	-1561	-0-	290	1	4752	2	Y	-0-					-0-
11	6390	X	5546	-0-	-844	-0-	329	1	5217	2	Y	-0-					-0-
12	6603	X	5394	-0-	-1209	-0-	237	1	5157	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,979 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	8060	X	6945	-0-	-1115	-0-	357	1	6588	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2310	-0-	2310	2310	117	1	2193	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7171	-0-	7171	9481	304	1	6867	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4672	-0-	4672	14153	239	1	4433	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		8435	-0-	8435	22588	427	1	8008	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6024	-0-	6024	28612	298	1	5726	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6581	-0-	6581	35193	357	1	6224	2	Y	-0-					-0-
08	43214	X	8021	-0-	-35193	-0-	754	1	7267	2	Y	-0-					-0-
09	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	425	1	6987	2	Y	-0-					-0-
10	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	399	1	6535	2	Y	-0-					-0-
11	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	381	1	6050	2	Y	-0-					-0-
*12	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	247	1	5377	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3899	-0-	-813	-0-	204	1	3695	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3046	-0-	3046	3046	150	1	2896	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2689	-0-	2689	5735	114	1	2575	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3540	-0-	3540	9275	167	1	3373	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3580	-0-	3580	12855	184	1	3396	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3445	-0-	3445	16300	168	1	3277	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3903	-0-	3903	20203	213	1	3690	2	Y	-0-					-0-
08	23717	X	3514	-0-	-20203	-0-	330	1	3184	2	Y	-0-					-0-
09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	233	1	3821	2	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3289	-0-	-772	-0-	189	1	3100	2	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3154	-0-	-626	-0-	187	1	2967	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	2787	-0-	-1274	-0-	123	1	2664	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4332	-0-	-659	-0-	221	1	4111	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3894	-0-	3894	3894	185	1	3709	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4042	-0-	4042	7936	170	1	3872	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4136	-0-	4136	12072	196	1	3940	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4003	-0-	4003	16075	202	1	3801	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4307	-0-	4307	20382	211	1	4096	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4412	-0-	4412	24794	240	1	4172	2	Y	-0-					-0-
08	29080	X	4286	-0-	-24794	-0-	403	1	3883	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	4073	-0-	-217	-0-	234	1	3839	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4107	-0-	-326	-0-	236	1	3871	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	3454	-0-	-836	-0-	205	1	3249	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	3012	-0-	-1390	-0-	132	1	2880	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8359	-0-	-1158	-0-	427	1	7932	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7612	-0-	7612	7612	363	1	7249	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8088	-0-	8088	15700	341	1	7747	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7972	-0-	7972	23672	378	1	7594	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		8523	-0-	8523	32195	429	1	8094	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7879	-0-	7879	40074	385	1	7494	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8261	-0-	8261	48335	449	1	7812	2	Y	-0-					-0-
08	56612	X	8277	-0-	-48335	-0-	778	1	7499	2	Y	-0-					-0-
09	8220	X	6933	-0-	-1287	-0-	398	1	6535	2	Y	-0-					-0-
10	8494	X	8002	-0-	-492	-0-	460	1	7542	2	Y	-0-					-0-
11	8010	X	7257	-0-	-753	-0-	430	1	6827	2	Y	-0-					-0-
12	8277	X	6015	-0-	-2262	-0-	265	1	5750	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BLAIR, JOHN WELL #: 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	5611	X	5303	-0-	-308	-0-	274	1	5029	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4415	-0-	4415	4415	208	1	4207	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4771	-0-	4771	9186	201	1	4570	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4446	-0-	4446	13632	215	1	4231	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		4830	-0-	4830	18462	247	1	4583	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4851	-0-	4851	23313	237	1	4614	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4599	-0-	4599	27912	250	1	4349	2	Y	-0-			-0-
08	32605	X	4693	-0-	-27912	-0-	441	1	4252	2	Y	-0-			-0-
09	5040	X	3612	-0-	-1428	-0-	207	1	3405	2	Y	-0-			-0-
10	5208	X	4774	-0-	-434	-0-	275	1	4499	2	Y	-0-			-0-
11	4860	X	4507	-0-	-353	-0-	267	1	4240	2	Y	-0-			-0-
12	4681	X	4482	-0-	-199	-0-	197	1	4285	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,283 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	8215	X	7462	-0-	-753	-0-	7462	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		5363	-0-	5363	5363	5363	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		6482	-0-	6482	11845	6482	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		6176	-0-	6176	18021	6176	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		5738	-0-	5738	23759	5738	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6145	-0-	6145	29904	6145	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		6531	-0-	6531	36435	6531	2			Y	-0-			-0-
08	43058	X	6623	-0-	-36435	-0-	6623	2			Y	-0-			-0-
09	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			Y	-0-			-0-
10	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			Y	-0-			-0-
11	5700	X	5496	-0-	-204	-0-	5496	2			Y	-0-			-0-
*12	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,862 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	11873	X	9860	-0-	-2013	-0-	733	1	9127	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		9292	-0-	9292	9292	594	1	8698	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		10075	-0-	10075	19367	528	1	9547	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		9497	-0-	9497	28864	448	1	9049	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		9327	-0-	9327	38191	472	1	8855	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		9611	-0-	9611	47802	486	1	9125	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		9657	-0-	9657	57459	820	1	8837	2	Y	-0-			-0-
08	67313	X	9854	-0-	-57459	-0-	1198	1	8656	2	Y	-0-			-0-
09	9600	X	9208	-0-	-392	-0-	1226	1	7982	2	Y	-0-			-0-
10	9920	X	7477	-0-	-2443	-0-	556	1	6921	2	Y	-0-			-0-
11	9600	X	6949	-0-	-2651	-0-	415	1	6534	2	Y	-0-			-0-
12	9858	X	8005	-0-	-1853	-0-	648	1	7357	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BLAIR, JOHN WELL #: 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	5549	X	4597	-0-	-952	-0-	237	1	4360	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4327	-0-	4327	4327	207	1	4120	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4522	-0-	4522	8849	191	1	4331	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4056	-0-	4056	12905	188	1	3868	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3975	-0-	3975	16880	195	1	3780	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4968	-0-	4968	21848	244	1	4724	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4011	-0-	4011	25859	218	1	3793	2	Y	-0-					-0-
08	30922	X	5063	-0-	-25859	-0-	476	1	4587	2	Y	-0-					-0-
09	4560	X	3990	-0-	-570	-0-	229	1	3761	2	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4366	-0-	-346	-0-	251	1	4115	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4058	-0-	-502	-0-	241	1	3817	2	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4194	-0-	-518	-0-	184	1	4010	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,127 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	6758	X	6248	-0-	-510	-0-	465	1	5783	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6632	-0-	6632	6632	424	1	6208	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7480	-0-	7480	14112	392	1	7088	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7494	-0-	7494	21606	353	1	7141	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5778	-0-	5778	27384	293	1	5485	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7020	-0-	7020	34404	355	1	6665	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7889	-0-	7889	42293	670	1	7219	2	Y	-0-					-0-
08	50016	X	7723	-0-	-42293	-0-	939	1	6784	2	Y	-0-					-0-
09	7080	X	6443	-0-	-637	-0-	858	1	5585	2	Y	-0-					-0-
10	7316	X	5937	-0-	-1379	-0-	442	1	5495	2	Y	-0-					-0-
11	7080	X	6042	-0-	-1038	-0-	361	1	5681	2	Y	-0-					-0-
12	7316	X	3705	-0-	-3611	-0-	300	1	3405	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTSON OIL COMPANY 278563
SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181734 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10880 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	55	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2158	-0-	-322	-0-	201	1	1957	2	N	-0-			-0-
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	355	1	1978	2	N	-0-			-0-
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	343	1	2300	2	N	-0-			-0-
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	418	1	2071	2	N	-0-			-0-
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	489	1	2060	2	N	-0-			-0-
06	2400	N	2167	-0-	-233	-0-	235	1	1932	2	N	-0-			-0-
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	390	1	2293	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	2433	-0-	-47	-0-	394	1	2039	2	N	-0-			-0-
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	403	1	2003	2	N	-0-			-0-
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	339	1	2147	2	N	-0-			-0-
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	340	1	2028	2	N	-0-			-0-
12	2480	N	2280	-0-	-200	-0-	441	1	1839	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

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

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568

01	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	97 2	1 9	1948	2	N	2			22
02	1876	N	1821	-0-	-55	-0-	108	1	1713	2	N	-0-			22
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	97	1	1973	2	N	-0-			22
04	1980	N	1968	-0-	-12	-0-	123	1	1845	2	N	-0-			22
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	128	1	1931	2	N	-0-			22
06	2010	N	1920	-0-	-90	-0-	115	1	1805	2	N	-0-			22
07	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	74	1	1910	2	N	-0-			22
08	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	97	1	1853	2	N	-0-			22
09	1920	N	1902	-0-	-18	-0-	77	1	1825	2	N	-0-			22
10	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	120	1	1830	2	N	-0-			22
11	1890	N	1888	-0-	-2	-0-	84	1	1804	2	N	-0-			22
12	1953	N	1779	-0-	-174	-0-	50	1	1729	2	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 23,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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	1953	N	1721	-0-	-232	-0-	157	1	1564	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1520	-0-	-104	-0-	229	1	1291	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	210	1	1431	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	1570	-0-	-110	-0-	260	1	1310	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	305	1	1300	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	162	1	1367	2	N	-0-			-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	238	1	1421	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	249	1	1308	2	N	-0-			-0-
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	261	1	1314	2	N	-0-			-0-
10	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	212	1	1363	2	N	-0-			-0-
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	223	1	1349	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	325	1	1234	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,083 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	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	125	1	2104	2	N	-0-			79
02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	169	1	2323	2	N	-0-			79
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	146	1	2470	2	N	1			80
							1	9							
04	2160	N	2157	-0-	-3	-0-	153	1	2004	2	N	-0-			80
05	2759	N	2001	-0-	-758	-0-	141	1	1860	2	N	-0-			80
06	2520	N	2231	-0-	-289	-0-	152	1	2077	2	N	2			82
							2	9							
07	2232	N	1861	-0-	-371	-0-	86	1	1775	2	N	-0-			82
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	127	1	2045	2	N	-0-			82
09	2220	N	1560	-0-	-660	-0-	76	1	1482	2	N	2			84
							2	9							
10	1860	N	1550	-0-	-310	-0-	109	1	1440	2	N	1			85
							1	9							
11	2100	N	1491	-0-	-609	-0-	79	1	1412	2	N	-0-			85
12	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	49	1	1269	2	N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 23,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	204	1	1970	2	N	-0-			-0-
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	309	1	1715	2	N	-0-			-0-
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	277	1	1848	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	2033	-0-	-67	-0-	342	1	1691	2	N	-0-			-0-
05	2232	N	2005	-0-	-227	-0-	385	1	1620	2	N	-0-			-0-
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	230	1	1888	2	N	-0-			-0-
07	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	303	1	1775	2	N	-0-			-0-
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	332	1	1711	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	2009	-0-	-121	-0-	337	1	1672	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	281	1	1776	2	N	-0-			-0-
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	286	1	1697	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	1649	-0-	-428	-0-	319	1	1330	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	151	1	3195	2	N	-0-			77
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	221	1	3668	2	N	-0-			77
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	160	1	3411	2	N	-0-			77
04	2880	X	2824	-0-	-56	-0-	169	1	2655	2	N	-0-			77
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	203	1	3203	2	N	-0-			77
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	166	1	2734	2	N	-0-			77
07	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	105	1	2901	2	N	-0-			77
08	2976	X	2949	-0-	-27	-0-	140	1	2809	2	N	-0-			77
09	2880	X	2844	-0-	-36	-0-	108	1	2736	2	N	-0-			77
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	178	1	2823	2	N	-0-			77
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	128	1	2936	2	N	-0-			77
12	2976	X	2702	-0-	-274	-0-	100	1	2602	2	N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 37,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	20	1	323	2	N	-0-			35
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			35
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			35
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	589	-0-	-124	-0-	39	1	550	2	N	-0-			95
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	56	1	668	2	N	-0-			95
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	48	1	683	2	N	-0-			95
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	48	1	558	2	N	-0-			95
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	203	1	2589	2	N	-0-			95
06	3000	N	3386	-0-	386	386	234	1	3152	2	N	-0-			95
07	1072	N	686	-0-	-386	-0-	38	1	648	2	N	-0-			95
08	2790	N	670	-0-	-2120	-0-	45	1	625	2	N	-0-			95
09	2970	X	591	-0-	-2379	-0-	35	1	556	2	N	-0-			95
10	3069	X	702	-0-	-2367	-0-	56	1	646	2	N	-0-			95
11	2970	X	614	-0-	-2356	-0-	38	1	576	2	N	-0-			95
12	682	X	473	-0-	-209	-0-	22	1	451	2	N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 12,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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	1023	N	837	-0-	-186	-0-	14	1	823	2	N	-0-			40
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	988	2	N	-0-			40
03	930	N	906	-0-	-24	-0-	15	1	891	2	N	-0-			40
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	28	1	845	2	N	-0-			40
05	1116	N	806	-0-	-310	-0-	26	1	778	2	N	2			42
							2	9							
06	870	N	628	-0-	-242	-0-	19	1	609	2	N	-0-			42
07	899	N	786	-0-	-113	-0-	5	1	781	2	N	-0-			42
08	806	N	723	-0-	-83	-0-	14	1	709	2	N	-0-			42
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	6	1	610	2	N	-0-			42
10	775	N	579	-0-	-196	-0-	18	1	561	2	N	-0-			42
11	690	N	547	-0-	-143	-0-	8	1	539	2	N	-0-			42
12	651	N	487	-0-	-164	-0-	487	2			N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 8,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224

01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	10	1	2015	2	N	5			90
							6	9							
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	36	1	2059	2	N	5			95
							6	9							
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	10	1	2154	2	N	3			98
							3	9							
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	34	1	1636	2	N	2			100
							2	9							
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	44	1	2144	2	N	5			105
							6	9							
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	31	1	1701	2	N	7			112
							8	9							
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2132	2	3	9	N	3			115
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	17	1	2297	2	N	3			118
							3	9							
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1692	2	17	9	N	15			133
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	34	1	1678	2	N	-0-			133
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	3	1	1892	2	N	-0-			133
*12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-			133

TOTAL GAS PROD: 23,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544

01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	154	1	3073	2	N	-0-			77
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	165	1	2621	2	N	-0-			77
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	145	1	2931	2	N	-0-			77
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	185	1	2774	2	N	-0-			77
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	186	1	2809	2	N	-0-			77
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	172	1	2703	2	N	-0-			77
07	1767	X	870	-0-	-897	-0-	33	1	837	2	N	-0-			77
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			77
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			77
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 18,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1911	-0-	-0-	-0-	55	1	1856	2	N	-0-					210
02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	95	1	2240	2	N	2					212
							2	9									
03	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	69	1	2391	2	N	8	157	1			63
							9	9									
04	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	93	1	2029	2	N	-0-					63
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	91	1	2017	2	N	-0-					63
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	86	1	2006	2	N	-0-					63
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	39	1	2081	2	N	-0-					63
08	3100	N	3150	-0-	50	50	97	1	3034	2	N	17					80
							19	9									
09	3000	N	3236	-0-	236	286	69	1	3145	2	N	20					100
							22	9									
10	3100	N	2975	-0-	-125	161	127	1	2815	2	N	30					130
							33	9									
11	2591	X	2430	-0-	-161	-0-	61	1	2347	2	N	20					150
							22	9									
*12	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	21	1	2273	2	N	33					183
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 29,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 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	3038	X	2634	-0-	-404	-0-	166	1	2468	2	N	-0-					107
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	230	1	2857	2	N	-0-					107
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	198	1	2974	2	N	-0-					107
04	2940	X	2401	-0-	-539	-0-	186	1	2215	2	N	-0-					107
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	273	1	3264	2	N	-0-					107
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	277	1	3422	2	N	-0-					107
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	174	1	3105	2	N	-0-					107
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	205	1	2940	2	N	-0-					107
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	168	1	2836	2	N	-0-					107
10	3038	X	2922	-0-	-116	-0-	225	1	2697	2	N	-0-					107
11	2940	X	2911	-0-	-29	-0-	174	1	2737	2	N	-0-					107
12	3038	X	2998	-0-	-40	-0-	132	1	2866	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 36,789 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	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	11	1	2355	2	N	7					25
							8	9									
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	38	1	2228	2	N	-0-					25
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	8	1	1971	2	N	-0-					25
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	37	1	1833	2	N	3					28
							3	9									
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	39	1	1932	2	N	2					30
							2	9									
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	36	1	2051	2	N	9					39
							10	9									
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					39
08	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	13	1	1835	2	N	1					40
							1	9									
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1814	2	6	9	N	5					45
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	38	1	1909	2	N	5					50
							6	9									
11	1800	N	1755	-0-	-45	-0-	2	1	1747	2	N	5					55
							6	9									
12	1860	N	1515	-0-	-345	-0-	1512	2	3	9	N	3					58

TOTAL GAS PROD: 23,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2048	2	11	9	N	10					155
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2148	2	8	9	N	7					162
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					162
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2016	2	14	9	N	13					175
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2300	2	11	9	N	10					185
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2208	2	11	9	N	10					195
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2224	2	37	9	N	34					229
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2228	2	4	9	N	4	108	1			125
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1984	2	20	9	N	18					143
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2159	2	1	9	N	1					144
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1933	2	6	9	N	5					149
*12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1600	2	33	9	N	30					179

TOTAL GAS PROD: 25,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	2			N	-0-					168
02	756	N	748	-0-	-8	-0-	5	1	743	2	N	-0-					168
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					168
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	8	1	718	2	N	-0-					168
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	11	1	1051	2	N	-0-					168
06	810	N	738	-0-	-72	-0-	6	1	732	2	N	-0-					168
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-	92	1			76
08	1054	N	545	-0-	-509	-0-	545	2			N	-0-					76
09	750	N	480	-0-	-270	-0-	480	2			N	-0-					76
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	156	1	2754	2	N	-0-					76
11	540	N	357	-0-	-183	-0-	357	2			N	-0-					76
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 10,586 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	1116	N	944	-0-	-172	-0-	944	2			N	-0-					48
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					48
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					48
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	N	2					50
05	1643	N	1055	-0-	-588	-0-	1038	2	17	9	N	15					65
06	1140	N	820	-0-	-320	-0-	820	2			N	-0-					65
07	1519	N	711	-0-	-808	-0-	711	2			N	-0-					65
08	1054	N	807	-0-	-247	-0-	807	2			N	-0-					65
09	810	N	568	-0-	-242	-0-	555	2	13	9	N	12					77
10	713	N	588	-0-	-125	-0-	585	2	3	9	N	3					80
11	780	N	472	-0-	-308	-0-	472	2			N	-0-					80
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 10,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	17	1	1978	2	N	-0-					53
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	36	1	1718	2	N	-0-					53
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	15	1	1848	2	N	-0-					53
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	42	1	1734	2	N	-0-					53
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	45	1	1876	2	N	2					55
							2	9									
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	39	1	1790	2	N	-0-					55
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					55
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	19	1	1691	2	N	-0-					55
09	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1	1	1254	2	N	-0-					55
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	43	1	1803	2	N	-0-					55
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	9	1	1683	2	N	4					59
							4	9									
*12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 21,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	92	1	2736	2	N	5					80
							6	9									
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	136	1	2940	2	N	-0-					80
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	86	1	2599	2	N	-0-					80
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	142	1	2861	2	N	-0-					80
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	168	1	3406	2	N	-0-					80
06	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	75	1	1609	2	N	-0-					80
07	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	30	1	1333	2	N	5					85
							6	9									
08	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	57	1	1574	2	N	3					88
							3	9									
09	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	52	1	2012	2	N	2					90
							2	9									
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	147	1	2993	2	N	26					116
							29	9									
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	104	1	3462	2	N	-0-					116
*12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	37	1	2829	2	N	7					123
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 31,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2	9	N	2					137
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					137
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					137
04	840	N	830	-0-	-10	-0-	821	2	9	9	N	8					145
05	961	N	823	-0-	-138	-0-	812	2	11	9	N	10					155
06	780	N	692	-0-	-88	-0-	681	2	11	9	N	10					165
07	868	N	658	-0-	-210	-0-	647	2	11	9	N	10					175
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	852	2	2	9	N	2					177
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	702	2	11	9	N	10					187
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					187
11	840	N	661	-0-	-179	-0-	658	2	3	9	N	3					190
12	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 9,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	91	1	2937	2	N	5					175
							6	9									
02	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	84	1	1909	2	N	5					180
							6	9									
03	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	62	1	2020	2	N	6	119	1			67
							7	9									
04	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	93	1	1966	2	N	-0-					67
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	139	1	2960	2	N	5					72
							6	9									
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	128	1	2888	2	N	-0-					72
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	56	1	2765	2	N	3					75
							3	9									
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	101	1	3021	2	N	3					78
							3	9									
09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	61	1	2609	2	N	-0-					78
10	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	119	1	2557	2	N	27					105
							30	9									
11	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	64	1	2304	2	N	7					112
							8	9									
*12	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	29	1	2705	2	N	2					114
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 31,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	20	1	2917	2	N	5					165
							6	9									
02	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	39	1	2011	2	N	-0-					165
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	12	1	1904	2	N	18	36	1			147
							20	9									
04	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	66	1	2896	2	N	3					150
							3	9									
05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	62	1	2754	2	N	-0-					150
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	47	1	2336	2	N	8	111	1			47
							9	9									
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					47
08	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	26	1	2768	2	N	-0-					47
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2478	2	2	9	N	2					49
10	3100	N	5487	-0-	2387	2387	198	1	5285	2	N	4					53
							4	9									
11	3000	N	2280	-0-	-720	1667	8	1	2265	2	N	6					59
							7	9									
*12	3100	N	2575	-0-	-525	1142	2575	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 32,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	930	N	731	-0-	-199	-0-	731	2			N	-0-					165
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					165
03	1116	N	864	-0-	-252	-0-	864	2			N	-0-					165
04	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			N	-0-					165
05	1333	N	773	-0-	-560	-0-	773	2			N	-0-					165
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	843	2	8	9	N	7	82	1			90
07	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	2			N	-0-					90
08	775	N	411	-0-	-364	-0-	411	2			N	-0-					90
09	840	N	548	-0-	-292	-0-	548	2			N	-0-					90
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1894	2	42	9	N	38					128
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1491	2	30	9	N	27					155
*12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1267	2	22	9	N	20					175

TOTAL GAS PROD: 11,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	480	1	5982	2	N	-0-					-0-
02	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	459	1	5610	2	N	-0-					-0-
03	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	446	1	5973	2	N	-0-					-0-
04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	389	1	4443	2	N	-0-					-0-
05	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
06	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	183	1	6221	2	N	-0-					-0-
07	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	148	1	6120	2	N	-0-					-0-
08	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	134	1	6303	2	N	-0-					-0-
09	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	163	1	6345	2	N	-0-					-0-
10	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	266	1	5942	2	N	-0-					-0-
11	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	24	1	5190	2	N	-0-					-0-
*12	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1158	-0-	-1818	-0-	41	1	1117	2	N	-0-					112
02	2520	X	2379	-0-	-141	-0-	112	1	2267	2	N	-0-					112
03	2635	X	2100	-0-	-535	-0-	73	1	2027	2	N	-0-					112
04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	126	1	2401	2	N	3					115
							3	9									
05	3100	N	3139	-0-	39	39	156	1	2977	2	N	5					120
							6	9									
06	2181	N	2142	-0-	-39	-0-	101	1	2032	2	N	8					128
							9	9									
07	2604	N	1587	-0-	-1017	-0-	39	1	1548	2	N	-0-	95	1			33
08	2976	X	2687	-0-	-289	-0-	101	1	2586	2	N	-0-					33
09	2880	X	1929	-0-	-951	-0-	54	1	1873	2	N	2					35
							2	9									
10	2976	X	1438	-0-	-1538	-0-	71	1	1361	2	N	5					40
							6	9									
11	2610	X	876	-0-	-1734	-0-	28	1	848	2	N	-0-					40
12	2697	X	1315	-0-	-1382	-0-	21	1	1288	2	N	5					45
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 23,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	104	1	3783	2	N	5					105
							6	9									
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	123	1	3037	2	N	3					108
							3	9									
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	88	1	3273	2	N	-0-					108
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	145	1	3319	2	N	7					115
							8	9									
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	132	1	3044	2	N	-0-					115
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	123	1	3013	2	N	8					123
							9	9									
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	59	1	3493	2	N	4					127
							4	9									
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	100	1	3328	2	N	1					128
							1	9									
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	65	1	3301	2	N	17					145
							19	9									
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	142	1	3290	2	N	20					165
							22	9									
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	72	1	2970	2	N	27					192
							30	9									
*12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	23	1	3095	2	N	18					210
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 40,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	3658	X	3390	-0-	-268	-0-	202	1	3188	2	N	-0-					77
02	3080	X	2694	-0-	-386	-0-	192	1	2502	2	N	-0-					77
03	3627	X	3475	-0-	-152	-0-	205	1	3270	2	N	-0-					77
04	3510	X	2853	-0-	-657	-0-	211	1	2642	2	N	-0-					77
05	3627	X	3590	-0-	-37	-0-	265	1	3325	2	N	-0-					77
06	3360	X	3064	-0-	-296	-0-	219	1	2845	2	N	-0-					77
07	3472	X	3290	-0-	-182	-0-	163	1	3127	2	N	-0-					77
08	3596	X	2897	-0-	-699	-0-	179	1	2718	2	N	-0-					77
09	3480	X	3101	-0-	-379	-0-	163	1	2938	2	N	-0-					77
10	3596	X	3131	-0-	-465	-0-	230	1	2901	2	N	-0-					77
11	3180	X	2751	-0-	-429	-0-	155	1	2596	2	N	-0-					77
12	3286	X	3130	-0-	-156	-0-	127	1	2997	2	N	5					82
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 37,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2480	N	2452	-0-	-28	-0-	92	1	2338	2	N	20					95
							22	9									
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	113	1	2165	2	N	10					105
							11	9									
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	92	1	2354	2	N	7					112
							8	9									
04	2370	N	2282	-0-	-88	-0-	121	1	2161	2	N	-0-					112
05	2480	N	1748	-0-	-732	-0-	92	1	1656	2	N	-0-					112
06	2370	N	761	-0-	-1609	-0-	38	1	723	2	N	-0-					112
07	2356	N	1601	-0-	-755	-0-	44	1	1557	2	N	-0-					112
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	77	1	1823	2	N	-0-					112
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	55	1	1738	2	N	-0-					112
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	89	1	1619	2	N	-0-					112
11	1830	N	1647	-0-	-183	-0-	57	1	1590	2	N	-0-					112
12	1860	N	1277	-0-	-583	-0-	24	1	1253	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 21,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	156	1	1553	2	N	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	213	1	1199	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	198	1	1345	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1499	-0-	-151	-0-	249	1	1250	2	N	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	299	1	1274	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	151	1	1271	2	N	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	227	1	1350	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	245	1	1283	2	N	-0-					-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	234	1	1178	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	198	1	1275	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	197	1	1190	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	262	1	1104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,901 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	3627	X	2854	-0-	-773	-0-	143	1	2708	2	N	3			133
							3	9							
02	3500	X	3451	-0-	-49	-0-	213	1	3238	2	N	-0-			133
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	204	1	3925	2	N	-0-			133
04	3630	X	3269	-0-	-361	-0-	211	1	3058	2	N	-0-			133
05	3813	X	3201	-0-	-612	-0-	206	1	2995	2	N	-0-			133
06	3810	X	3679	-0-	-131	-0-	228	1	3451	2	N	-0-			133
07	3937	X	3709	-0-	-228	-0-	148	1	3561	2	N	-0-			133
08	3813	X	3379	-0-	-434	-0-	177	1	3202	2	N	-0-			133
09	3690	X	3113	-0-	-577	-0-	133	1	2972	2	N	7			140
							8	9							
10	3813	X	3291	-0-	-522	-0-	211	1	3080	2	N	-0-			140
11	3690	X	2228	-0-	-1462	-0-	103	1	2103	2	N	20			160
							22	9							
12	3720	X	3030	-0-	-690	-0-	93	1	2937	2	N	-0-			160

TOTAL GAS PROD: 39,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	2635	N	2505	-0-	-130	-0-	130	1	2375	2	N	-0-			22
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	147	1	2177	2	N	-0-			22
03	2573	N	2553	-0-	-20	-0-	131	1	2422	2	N	-0-			22
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	164	1	2307	2	N	-0-			22
05	2573	N	2516	-0-	-57	-0-	166	1	2350	2	N	-0-			22
06	2460	N	2343	-0-	-117	-0-	149	1	2194	2	N	-0-			22
07	2542	N	2514	-0-	-28	-0-	105	1	2409	2	N	-0-			22
08	2511	N	2482	-0-	-29	-0-	134	1	2348	2	N	-0-			22
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	106	1	2271	2	N	-0-			22
10	2511	N	2429	-0-	-82	-0-	159	1	2264	2	N	5			27
							6	9							
11	2400	N	2275	-0-	-125	-0-	110	1	2164	2	N	1			28
							1	9							
12	2449	N	2301	-0-	-148	-0-	75	1	2226	2	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 29,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					150
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					150
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	2	2	9	N	2					152
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	3	1	1043	2	N	-0-					152
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	3	1	947	2	N	-0-					152
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					152
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					152
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-	82	1			70
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					70
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	1	1	412	2	N	10					80
							11	9									
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1039	2	35	9	N	32					112
*12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1062	2	33	9	N	30					142

TOTAL GAS PROD: 11,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	179	1	3707	2	N	15					70
							17	9									
02	3416	X	3203	-0-	-213	-0-	280	1	2917	2	N	5					75
							6	9									
03	3782	X	3502	-0-	-280	-0-	263	1	3211	2	N	25					100
							28	9									
04	3780	X	3176	-0-	-604	-0-	285	1	2874	2	N	15					115
							17	9									
05	3906	X	3383	-0-	-523	-0-	303	1	3063	2	N	15					130
							17	9									
06	3780	X	3280	-0-	-500	-0-	287	1	2976	2	N	15					145
							17	9									
07	3534	X	3446	-0-	-88	-0-	225	1	3176	2	N	41	181	1			5
							45	9									
08	3503	X	3348	-0-	-155	-0-	262	1	3086	2	N	-0-					5
09	3270	X	3176	-0-	-94	-0-	220	1	2956	2	N	-0-					5
10	3441	X	3201	-0-	-240	-0-	284	1	2878	2	N	35					40
							39	9									
11	3330	X	2925	-0-	-405	-0-	208	1	2689	2	N	25					65
							28	9									
12	3441	X	2451	-0-	-990	-0-	140	1	2300	2	N	10					75
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 38,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	903	2	6	9	N	5					95
02	784	N	569	-0-	-215	-0-	563	2	6	9	N	5					100
03	837	N	672	-0-	-165	-0-	669	2	3	9	N	3					103
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1	1	1115	2	N	17					120
							19	9									
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1066	2	17	9	N	15					135
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	892	2	22	9	N	20					155
07	1178	N	916	-0-	-262	-0-	874	2	42	9	N	38	191	1			2
08	1085	N	947	-0-	-138	-0-	927	2	20	9	N	18					20
09	900	N	899	-0-	-1	-0-	893	2	6	9	N	5					25
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	979	2	33	9	N	30					55
11	3000	N	4501	-0-	1501	1501	4451	2	50	9	N	45					100
*12	2919	N	1418	-0-	-1501	-0-	1390	2	28	9	N	25					125

TOTAL GAS PROD: 14,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	101	1	1752	2	N	2					197
							2	9									
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	138	1	1948	2	N	6					203
							7	9									
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	122	1	2139	2	N	7					210
							8	9									
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	147	1	1987	2	N	10					220
							11	9									
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	149	1	2018	2	N	2	182	1			40
							2	9									
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	136	1	1909	2	N	10					50
							11	9									
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	101	1	2181	2	N	10					60
							11	9									
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	125	1	2081	2	N	10					70
							11	9									
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	97	1	1959	2	N	-0-					70
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	157	1	2136	2	N	-0-					70
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	99	1	1837	2	N	-0-					70
*12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	72	1	1971	2	N	20					90
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 25,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	5	1	1473	2	N	-0-			70
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	21	1	1311	2	N	5			75
							6	9							
03	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	4	1	1266	2	N	-0-			75
04	1440	N	1269	-0-	-171	-0-	24	1	1234	2	N	10			85
							11	9							
05	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	25	1	1339	2	N	5			90
							6	9							
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	22	1	1373	2	N	10			100
							11	9							
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-			100
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	22	1	1369	2	N	3			103
							3	9							
09	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	30	1	1314	2	N	-0-			103
10	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	57	1	1222	2	N	16			119
							18	9							
11	1350	N	1261	-0-	-89	-0-	34	1	1224	2	N	3			122
							3	9							
12	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	13	1	1194	2	N	13			135
							14	9							

TOTAL GAS PROD: 15,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	3534	X	3146	-0-	-388	-0-	3146	2			N	-0-			112
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	9	1	2844	2	N	-0-			112
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-			112
04	3270	X	3122	-0-	-148	-0-	19	1	3096	2	N	6			118
							7	9							
05	3379	X	3361	-0-	-18	-0-	20	1	3341	2	N	-0-			118
06	3420	X	2729	-0-	-691	-0-	10	1	2719	2	N	-0-			118
07	3534	X	2518	-0-	-1016	-0-	2518	2			N	-0-			118
08	3534	X	2735	-0-	-799	-0-	2735	2			N	-0-	83 1		35
09	3240	X	2687	-0-	-553	-0-	2676	2	11	9	N	10			45
10	3348	X	2892	-0-	-456	-0-	16	1	2876	2	N	-0-			45
11	2730	X	2229	-0-	-501	-0-	2229	2			N	-0-			45
12	2790	X	2788	-0-	-2	-0-	2775	2	13	9	N	12			57

TOTAL GAS PROD: 34,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	69	1	1640	2	N	-0-			133
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	90	1	1628	2	N	-0-			133
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	74	1	1767	2	N	-0-			133
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	98	1	1665	2	N	-0-			133
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	94	1	1618	2	N	-0-			133
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	87	1	1556	2	N	-0-			133
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	50	1	1614	2	N	-0-			133
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	68	1	1512	2	N	-0-			133
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	48	1	1408	2	N	-0-			133
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	80	1	1379	2	N	-0-			133
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	52	1	1354	2	N	-0-			133
*12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	29	1	1335	2	N	-0-			133

TOTAL GAS PROD: 19,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	82 2	1 9	1648	2	N	2					90
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	86	1	1379	2	N	-0-					90
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	82	1	1669	2	N	-0-					90
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	85	1	1295	2	N	-0-					90
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	97	1	1472	2	N	-0-					90
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	92	1	1459	2	N	-0-					90
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	52	1	1345	2	N	-0-					90
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	70	1	1343	2	N	-0-					90
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	56	1	1334	2	N	-0-					90
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	87	1	1333	2	N	-0-					90
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	62	1	1354	2	N	-0-					90
*12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	42	1	1460	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 17,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4836	X	4599	-0-	-237	-0-	268	1	4331	2	N	-0-					125
02	4032	X	3030	-0-	-1002	-0-	212	1	2818	2	N	-0-					125
03	4464	X	2393	-0-	-2071	-0-	138	1	2255	2	N	-0-					125
04	4320	X	2256	-0-	-2064	-0-	164	1	2092	2	N	-0-					125
05	4464	X	3482	-0-	-982	-0-	253	1	3229	2	N	-0-					125
06	4320	X	2398	-0-	-1922	-0-	168	1	2230	2	N	-0-					125
07	3348	X	2340	-0-	-1008	-0-	113	1	2227	2	N	-0-					125
08	3472	X	2817	-0-	-655	-0-	171	1	2646	2	N	-0-					125
09	3360	X	2223	-0-	-1137	-0-	114	1	2109	2	N	-0-	89	1			36
10	3472	X	1794	-0-	-1678	-0-	130	1	1664	2	N	-0-	1	7			35
11	2730	X	1984	-0-	-746	-0-	109	1	1875	2	N	-0-					35
12	2821	X	1882	-0-	-939	-0-	74	1	1808	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 31,198 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	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	110	1	1864	2	N	-0-					78
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	136	1	1873	2	N	-0-					78
03	1829	N	1055	-0-	-774	-0-	58	1	997	2	N	-0-					78
04	1920	N	1188	-0-	-732	-0-	84	1	1104	2	N	-0-					78
05	2232	N	1160	-0-	-1072	-0-	81	1	1079	2	N	-0-					78
06	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	69	1	947	2	N	-0-					78
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	74	1	1545	2	N	-0-					78
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	102	1	1651	2	N	-0-					78
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	72	1	1402	2	N	-0-					78
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	120	1	1590	2	N	-0-					78
11	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	85	1	1523	2	N	-0-					78
*12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	67	1	1749	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 18,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	14222	-0-	-720	-0-	886	1	13336	2	N	-0-					-0-
02	13244	X	12678	-0-	-566	-0-	809	1	11869	2	N	-0-					-0-
03	14632	X	13978	-0-	-654	-0-	804	1	13174	2	N	-0-					-0-
04	14160	X	10451	-0-	-3709	-0-	717	1	9734	2	N	-0-					-0-
05	14229	X	14134	-0-	-95	-0-	14134	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	12398	-0-	-1372	-0-	200	1	12198	2	N	-0-					-0-
07	14043	X	13335	-0-	-708	-0-	147	1	13188	2	N	-0-					-0-
08	14136	X	13372	-0-	-764	-0-	111	1	13261	2	N	-0-					-0-
09	13680	X	12646	-0-	-1034	-0-	159	1	12487	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	12571	-0-	-1565	-0-	383	1	12188	2	N	-0-					-0-
11	12930	X	11475	-0-	-1455	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12858	-0-	-503	-0-	259	1	12599	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	500	1	8569	2	N	-0-					65
02	8624	X	7947	-0-	-677	-0-	530	1	7417	2	N	-0-					65
03	9548	X	8790	-0-	-758	-0-	480	1	8299	2	N	10					75
							11	9									
04	9120	X	8643	-0-	-477	-0-	602	1	8035	2	N	5					80
							6	9									
05	9393	X	8913	-0-	-480	-0-	618	1	8295	2	N	-0-					80
06	8790	X	8106	-0-	-684	-0-	544	1	7559	2	N	3					83
							3	9									
07	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	471	1	9988	2	N	2					85
							2	9									
08	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	589	1	9679	2	N	15					100
							17	9									
09	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	453	1	9000	2	N	5	100	1			5
							6	9									
10	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	649	1	8743	2	N	-0-					5
11	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	431	1	8200	2	N	-0-					5
12	8742	X	8721	-0-	-21	-0-	315	1	8406	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 108,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2396	-0-	-983	-0-	135	1	2261	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	1743	-0-	-1225	-0-	118	1	1625	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2942	-0-	-344	-0-	164	1	2778	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2715	-0-	-465	-0-	192	1	2523	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2635	-0-	-651	-0-	186	1	2449	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2538	-0-	-312	-0-	173	1	2365	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2161	-0-	-784	-0-	100	1	2061	2	N	-0-					-0-
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	193	1	3105	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2590	-0-	-140	-0-	127	1	2463	2	N	-0-					-0-
10	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	545	1	7209	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2675	-0-	-505	-0-	142	1	2533	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	1425	-0-	-1861	-0-	53	1	1372	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3271	-0-	171	171	157	1	3111	2	N	3					55
							3	9									
02	2800	N	5201	-0-	2401	2572	311	1	4887	2	N	3					58
							3	9									
03	3100	N	5326	-0-	2226	4798	254	1	5064	2	N	7					65
							8	9									
04	11401	X	6603	-0-	-4798	-0-	428	1	6175	2	N	-0-					65
05	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	286	1	4285	2	N	-0-					65
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	258	1	4023	2	N	5					70
							6	9									
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	158	1	3987	2	N	-0-					70
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	208	1	3913	2	N	5					75
							6	9									
09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	155	1	3637	2	N	5					80
							6	9									
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	214	1	3217	2	N	20					100
							22	9									
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	173	1	3670	2	N	10					110
							11	9									
*12	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	163	1	5436	2	N	14					124
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 54,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	113	1	2672	2	N	9					150
							10	9									
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	110	1	1999	2	N	5					155
							6	9									
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	104	1	2500	2	N	5	80	1			80
							6	9									
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	138	1	2351	2	N	-0-					80
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	129	1	2226	2	N	-0-					80
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	111	1	1999	2	N	-0-					80
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	64	1	2045	2	N	-0-					80
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	90	1	2007	2	N	-0-					80
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	66	1	1908	2	N	-0-					80
10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	132	1	2281	2	N	15					95
							17	9									
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	73	1	1887	2	N	15					110
							17	9									
*12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	43	1	2001	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 27,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	3410	X	2542	-0-	-868	-0-	86	1	2456	2	N	-0-					124
02	3080	X	3040	-0-	-40	-0-	138	1	2902	2	N	-0-					124
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	108	1	3141	2	N	4					128
							4	9									
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	148	1	2900	2	N	12					140
							13	9									
05	3379	X	2933	-0-	-446	-0-	141	1	2781	2	N	10					150
							11	9									
06	3270	X	2570	-0-	-700	-0-	118	1	2443	2	N	8					158
							9	9									
07	3379	X	2647	-0-	-732	-0-	62	1	2585	2	N	-0-					158
08	3255	X	2856	-0-	-399	-0-	103	1	2750	2	N	3	106	1			55
							3	9									
09	3060	X	2674	-0-	-386	-0-	70	1	2604	2	N	-0-					55
10	2945	X	2532	-0-	-413	-0-	121	1	2392	2	N	17					72
							19	9									
11	2760	X	1993	-0-	-767	-0-	61	1	1932	2	N	-0-					72
12	2852	X	1715	-0-	-1137	-0-	24	1	1691	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 31,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	145	1	2305	2	N	-0-					-0-
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	179	1	2348	2	N	-0-					-0-
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	139	1	2224	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2255	-0-	-115	-0-	166	1	2089	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	2302	-0-	-457	-0-	169	1	2133	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2010	-0-	-270	-0-	143	1	1867	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2130	-0-	-195	-0-	105	1	2025	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	1943	-0-	-351	-0-	119	1	1824	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1628	-0-	-382	-0-	85	1	1543	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	148	1	1872	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1727	-0-	-163	-0-	97	1	1630	2	N	-0-					-0-
*12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	70	1	1671	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,096 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	3813	X	3451	-0-	-362	-0-	208	1	3243	2	N	-0-					45
02	3416	X	2953	-0-	-463	-0-	212	1	2741	2	N	-0-					45
03	3782	X	3141	-0-	-641	-0-	188	1	2953	2	N	-0-					45
04	3330	X	2895	-0-	-435	-0-	216	1	2679	2	N	-0-					45
05	3441	X	3105	-0-	-336	-0-	231	1	2874	2	N	-0-					45
06	3330	X	2820	-0-	-510	-0-	204	1	2616	2	N	-0-					45
07	3255	X	2808	-0-	-447	-0-	141	1	2667	2	N	-0-					45
08	3131	X	2908	-0-	-223	-0-	182	1	2726	2	N	-0-					45
09	3000	X	2694	-0-	-306	-0-	143	1	2551	2	N	-0-					45
10	3100	X	2917	-0-	-183	-0-	216	1	2701	2	N	-0-					45
11	2820	X	2794	-0-	-26	-0-	159	1	2635	2	N	-0-					45
12	2914	X	2734	-0-	-180	-0-	113	1	2621	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 35,220 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	3162	X	2095	-0-	-1067	-0-	134	1	1961	2	N	-0-			50
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	220	1	2700	2	N	-0-			50
03	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	181	1	2677	2	N	-0-			50
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	221	1	2597	2	N	-0-			50
05	3100	X	2764	-0-	-336	-0-	216	1	2548	2	N	-0-			50
06	3000	X	2415	-0-	-585	-0-	183	1	2232	2	N	-0-			50
07	3100	X	2311	-0-	-789	-0-	125	1	2186	2	N	-0-			50
08	2914	X	1522	-0-	-1392	-0-	101	1	1421	2	N	-0-			50
09	2820	X	248	-0-	-2572	-0-	14	1	234	2	N	-0-			50
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	268	1	3176	2	N	-0-			50
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	138	1	2125	2	N	-0-			50
*12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	95	1	2022	2	N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 27,775 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	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	87	1	1801	2	N	-0-			142
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	133	1	2175	2	N	-0-			142
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	90	1	1885	2	N	-0-			142
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	124	1	1915	2	N	-0-			142
05	2294	N	1711	-0-	-583	-0-	103	1	1608	2	N	-0-			142
06	1920	N	1793	-0-	-127	-0-	104	1	1689	2	N	-0-			142
07	2108	N	1793	-0-	-315	-0-	64	1	1729	2	N	-0-			142
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	82	1	1627	2	N	-0-			142
09	1800	N	1538	-0-	-262	-0-	59	1	1479	2	N	-0-			142
10	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	96	1	1503	2	N	-0-			142
11	1650	N	1165	-0-	-485	-0-	50	1	1115	2	N	-0-			142
12	1581	N	1165	-0-	-416	-0-	31	1	1134	2	N	-0-			142

TOTAL GAS PROD: 20,683 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	14756	X	13164	-0-	-1592	-0-	740	1	12424	2	N	-0-			-0-
02	12656	X	12228	-0-	-428	-0-	705	1	11523	2	N	-0-			-0-
03	14012	X	13665	-0-	-347	-0-	702	1	12963	2	N	-0-			-0-
04	13560	X	9875	-0-	-3685	-0-	617	1	9258	2	N	-0-			-0-
05	13547	X	13363	-0-	-184	-0-	13363	2			N	-0-			-0-
06	13230	X	12275	-0-	-955	-0-	119	1	12156	2	N	-0-			-0-
07	13671	X	11650	-0-	-2021	-0-	53	1	11597	2	N	-0-			-0-
08	13671	X	11227	-0-	-2444	-0-	20	1	11207	2	N	-0-			-0-
09	12930	X	12650	-0-	-280	-0-	78	1	12572	2	N	-0-			-0-
10	13361	X	12321	-0-	-1040	-0-	297	1	12024	2	N	-0-			-0-
11	12270	X	11457	-0-	-813	-0-	11457	2			N	-0-			-0-
12	13082	X	11306	-0-	-1776	-0-	155	1	11151	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,181 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	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	84	1	1300	2	N	-0-					5
02	1232	N	1160	-0-	-72	-0-	67	1	1090	2	N	3					8
							3	9									
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	60	1	1280	2	N	2					10
							2	9									
04	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	73	1	1155	2	N	2					12
							2	9									
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	77	1	1210	2	N	2					14
							2	9									
06	1290	N	1215	-0-	-75	-0-	69	1	1139	2	N	6					20
							7	9									
07	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	44	1	1210	2	N	3					23
							3	9									
08	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	58	1	1164	2	N	2					25
							2	9									
09	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	44	1	1119	2	N	5					30
							6	9									
10	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	68	1	1077	2	N	10					40
							11	9									
11	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	45	1	1029	2	N	5					45
							6	9									
12	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	30	1	1117	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 14,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478

01	3100	X	2951	-0-	-149	-0-	2912	2	39	9	N	35					245
02	2800	X	2718	-0-	-82	-0-	2662	2	56	9	N	51	191	1			105
03	3100	X	2911	-0-	-189	-0-	2878	2	33	9	N	30					135
04	3000	X	2504	-0-	-496	-0-	2482	2	22	9	N	20					155
05	3007	X	2708	-0-	-299	-0-	2680	2	28	9	N	25					180
06	2910	X	2624	-0-	-286	-0-	2560	2	64	9	N	58	173	1			65
07	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2635	2	50	9	N	45					110
08	2697	N	2596	-0-	-101	-0-	2563	2	33	9	N	30					140
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2681	2	88	9	N	80					220
10	2697	N	2672	-0-	-25	-0-	2659	2	13	9	N	12	182	1			50
11	3000	N	3085	-0-	85	85	3037	2	48	9	N	44					94
12	2852	N	2649	-0-	-203	-0-	2615	2	34	9	N	31					125

TOTAL GAS PROD: 32,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041

01	12462	X	10951	-0-	-1511	-0-	689	1	10262	2	N	-0-					-0-
02	11256	X	10245	-0-	-1011	-0-	660	1	9585	2	N	-0-					-0-
03	12462	X	11193	-0-	-1269	-0-	651	1	10542	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	7599	-0-	-3651	-0-	611	1	6988	2	N	-0-					-0-
05	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	13125	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10956	-0-	-24	-0-	341	1	10615	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	10094	-0-	-1252	-0-	263	1	9831	2	N	-0-					-0-
08	13113	X	10755	-0-	-2358	-0-	251	1	10504	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	9846	-0-	-2844	-0-	272	1	9574	2	N	-0-					-0-
10	13113	X	9351	-0-	-3762	-0-	423	1	8928	2	N	-0-					-0-
11	10950	X	10202	-0-	-748	-0-	73	1	10129	2	N	-0-					-0-
12	10757	X	9631	-0-	-1126	-0-	338	1	9293	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,948 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. (I) GAS LIFT(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-	3159	2	204	9	N	185					350
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2840	2	105	9	N	95	185	1			260
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3147	2	123	9	N	112	172	1			200
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	2963	2	139	9	N	126	181	1			145
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3192	2	105	9	N	95					240
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3046	2	145	9	N	132	192	1			180
07	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3063	2	173	9	N	157	187	1			150
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	2977	2	155	9	N	141	171	1			120
09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3108	2	158	9	N	144	189	1			75
10	3100	X	2727	-0-	-373	-0-	2639	2	88	9	N	80					155
11	3000	X	2649	-0-	-351	-0-	2504	2	145	9	N	132	193	1			94
12	3100	X	2517	-0-	-583	-0-	2439	2	78	9	N	71					165

TOTAL GAS PROD: 36,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,470

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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

01	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	476	1	6839	2	N	-0-					42
02	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	494	1	5963	2	N	-0-					42
03	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	418	1	6062	2	N	-0-					42
04	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	450	1	5217	2	N	-0-					42
05	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	488	1	5670	2	N	-0-					42
06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	485	1	5815	2	N	-0-					42
07	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	355	1	6086	2	N	-0-					42
08	6107	X	5977	-0-	-130	-0-	402	1	5575	2	N	-0-					42
09	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	418	1	6787	2	N	-0-					42
10	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	559	1	6530	2	N	-0-					42
11	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	403	1	6113	2	N	-0-					42
12	6107	X	6032	-0-	-75	-0-	279	1	5753	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 77,637 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	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	287	1	3986	2	Y	-0-					8
02	4508	X	3524	-0-	-984	-0-	277	1	3247	2	Y	-0-					8
03	4991	X	3877	-0-	-1114	-0-	258	1	3619	2	Y	-0-					8
04	4500	X	3757	-0-	-743	-0-	306	1	3451	2	Y	-0-					8
05	4650	X	3645	-0-	-1005	-0-	296	1	3349	2	Y	-0-					8
06	4140	X	2535	-0-	-1605	-0-	200	1	2335	2	Y	-0-					8
07	3906	X	2838	-0-	-1068	-0-	162	1	2676	2	Y	-0-					8
08	3844	X	3436	-0-	-408	-0-	238	1	3198	2	Y	-0-					8
09	3720	X	3404	-0-	-316	-0-	204	1	3200	2	Y	-0-					8
10	3658	X	3616	-0-	-42	-0-	293	1	3323	2	Y	-0-					8
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	231	1	3386	2	Y	-0-					8
12	3503	X	2870	-0-	-633	-0-	139	1	2731	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 41,392 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	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	139	1	1583	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1494	-0-	-18	-0-	138	1	1356	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	145	1	1657	2	N	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	168	1	1598	2	N	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	171	1	1634	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	159	1	1562	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	125	1	1635	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	144	1	1585	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	116	1	1449	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	152	1	1461	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1234	-0-	-446	-0-	96	1	1138	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1146	-0-	-466	-0-	72	1	1074	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,357 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	16909	X	16909	-0-	-0-	-0-	1126	1	15783	2	N	-0-					-0-
02	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	960	1	13148	2	N	-0-					-0-
03	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	949	1	14402	2	N	-0-					-0-
04	12780	X	10450	-0-	-2330	-0-	761	1	9689	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	12107	-0-	-1099	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	11539	-0-	-1241	-0-	238	1	11301	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	11512	-0-	-1694	-0-	179	1	11333	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	11483	-0-	-1568	-0-	147	1	11336	2	N	-0-					-0-
09	11730	X	11068	-0-	-662	-0-	189	1	10879	2	N	-0-					-0-
10	12121	X	11611	-0-	-510	-0-	405	1	11206	2	N	-0-					-0-
11	11550	X	10986	-0-	-564	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	10679	-0-	-822	-0-	263	1	10416	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,803 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	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	260	1	4004	2	N	-0-			-0-
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	259	1	3311	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	3889	-0-	-48	-0-	235	1	3654	2	N	-0-			-0-
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	297	1	3639	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	3773	-0-	-164	-0-	284	1	3489	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	3443	-0-	-367	-0-	251	1	3192	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3425	-0-	-512	-0-	175	1	3250	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	3384	-0-	-677	-0-	214	1	3170	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3749	-0-	-181	-0-	202	1	3547	2	N	-0-			-0-
10	3782	X	3724	-0-	-58	-0-	279	1	3445	2	N	-0-			-0-
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	206	1	3348	2	N	-0-			-0-
12	3875	X	3642	-0-	-233	-0-	153	1	3489	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,353 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	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	108	1	1661	2	N	-0-			7
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	182	1	1903	2	N	-0-			7
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	136	1	1963	2	N	-0-			7
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	170	1	1968	2	N	-0-			7
05	2294	N	2135	-0-	-159	-0-	169	1	1966	2	N	-0-			7
06	2040	N	931	-0-	-1109	-0-	72	1	859	2	N	-0-			7
07	2201	N	1667	-0-	-534	-0-	92	1	1575	2	N	-0-			7
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	164	1	2258	2	N	-0-			7
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	119	1	1921	2	N	-0-			7
10	1674	N	672	-0-	-1002	-0-	53	1	619	2	N	-0-			7
11	2340	N	1909	-0-	-431	-0-	119	1	1790	2	N	-0-			7
12	2108	N	1972	-0-	-136	-0-	92	1	1880	2	N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 21,839 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	5115	X	4959	-0-	-156	-0-	267	1	4692	2	N	-0-			154
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	263	1	3750	2	N	-0-			154
03	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	320	1	5671	2	N	-0-			154
04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	440	1	5980	2	N	-0-			154
05	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	380	1	5188	2	N	-0-			154
06	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	330	1	4669	2	N	-0-			154
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	232	1	5065	2	N	-0-			154
08	6293	X	5750	-0-	-543	-0-	323	1	5426	2	N	1			155
							1	9							
09	6090	X	4761	-0-	-1329	-0-	223	1	4538	2	N	-0-			155
10	5580	X	4963	-0-	-617	-0-	337	1	4626	2	N	-0-			155
11	5550	X	4666	-0-	-884	-0-	237	1	4429	2	N	-0-			155
12	5735	X	4369	-0-	-1366	-0-	152	1	4217	2	N	-0-			155

TOTAL GAS PROD: 61,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4125	-0-	-153	-0-	278	1	3847	2	N	-0-			-0-
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	321	1	3742	2	N	-0-			-0-
03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	293	1	4088	2	N	-0-			-0-
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	321	1	3603	2	N	-0-			-0-
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	378	1	4257	2	N	-0-			-0-
06	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	338	1	3920	2	N	-0-			-0-
07	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	256	1	4194	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	4272	-0-	-378	-0-	298	1	3974	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	3582	-0-	-918	-0-	216	1	3366	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	3800	-0-	-850	-0-	309	1	3491	2	N	-0-			-0-
11	4320	X	3497	-0-	-823	-0-	225	1	3272	2	N	-0-			-0-
12	4464	X	3577	-0-	-887	-0-	174	1	3403	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4159	-0-	-956	-0-	257	1	3902	2	N	-0-			-0-
02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	282	1	3559	2	N	-0-			-0-
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	240	1	3671	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	3097	-0-	-503	-0-	236	1	2861	2	N	-0-			-0-
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	333	1	4053	2	N	-0-			-0-
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	311	1	3903	2	N	-0-			-0-
07	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	220	1	4025	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	3172	-0-	-610	-0-	203	1	2969	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	3246	-0-	-414	-0-	178	1	3068	2	N	-0-			-0-
10	3782	X	3188	-0-	-594	-0-	241	1	2947	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	2861	-0-	-799	-0-	168	1	2693	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	2657	-0-	-1125	-0-	114	1	2543	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,977 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	110	1	1547	2	N	-0-			-0-
02	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	124	1	1460	2	N	-0-			-0-
03	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	123	1	1742	2	N	-0-			-0-
04	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	137	1	1555	2	N	-0-			-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	135	1	1540	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	108	1	1272	2	N	-0-			-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	79	1	1319	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3201	-0-	101	101	220	1	2981	2	N	-0-			-0-
09	2780	N	2679	-0-	-101	-0-	159	1	2520	2	N	-0-			-0-
10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	199	1	2280	2	N	-0-			-0-
11	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	141	1	2074	2	N	-0-			-0-
*12	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	91	1	1809	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,725 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	22785	X	19873	-0-	-2912	-0-	1133	1	18740	2	N	-0-			-0-
02	19824	X	19327	-0-	-497	-0-	1131	1	18196	2	N	-0-			-0-
03	21948	X	20589	-0-	-1359	-0-	1075	1	19514	2	N	-0-			-0-
04	20580	X	15346	-0-	-5234	-0-	972	1	14374	2	N	-0-			-0-
05	21390	X	19269	-0-	-2121	-0-	19269	2			N	-0-			-0-
06	20700	X	18846	-0-	-1854	-0-	199	1	18647	2	N	-0-			-0-
07	21390	X	20103	-0-	-1287	-0-	109	1	19994	2	N	-0-			-0-
08	20584	X	18577	-0-	-2007	-0-	50	1	18527	2	N	-0-			-0-
09	18840	X	18329	-0-	-511	-0-	129	1	18200	2	N	-0-			-0-
10	20088	X	18960	-0-	-1128	-0-	510	1	18450	2	N	-0-			-0-
11	19440	X	17107	-0-	-2333	-0-	288	1	16819	2	N	-0-			-0-
12	20088	X	18280	-0-	-1808	-0-	813	1	17467	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 224,606 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	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	143	1	2033	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1930	-0-	-30	-0-	149	1	1781	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	2108	-0-	-93	-0-	138	1	1970	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	163	1	1866	2	N	-0-			-0-
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	177	1	2034	2	N	-0-			-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	159	1	1885	2	N	-0-			-0-
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	124	1	2096	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	146	1	1995	2	N	-0-			-0-
09	2040	N	1926	-0-	-114	-0-	113	1	1813	2	N	-0-			-0-
10	2232	N	1850	-0-	-382	-0-	148	1	1702	2	N	-0-			-0-
11	2070	N	1781	-0-	-289	-0-	112	1	1669	2	N	-0-			-0-
12	1984	N	1726	-0-	-258	-0-	81	1	1645	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,142 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	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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	5673	X	5265	-0-	-408	-0-	291	1	4974	2	N	-0-			35
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	332	1	4632	2	N	-0-			35
03	5363	X	5260	-0-	-103	-0-	288	1	4972	2	N	-0-			35
04	5190	X	4802	-0-	-388	-0-	336	1	4466	2	N	-0-			35
05	5363	X	4603	-0-	-760	-0-	320	1	4283	2	N	-0-			35
06	5190	X	3868	-0-	-1322	-0-	260	1	3608	2	N	-0-			35
07	5363	X	4467	-0-	-896	-0-	202	1	4265	2	N	-0-			35
08	4991	X	4503	-0-	-488	-0-	259	1	4244	2	N	-0-			35
09	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	270	1	5335	2	N	-0-			35
10	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	361	1	4853	2	N	-0-			35
11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	263	1	4792	2	N	-0-			35
12	4991	X	4579	-0-	-412	-0-	166	1	4413	2	N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 58,185 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	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	136	1	1974	2	N	-0-			-0-
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	156	1	1894	2	N	-0-			-0-
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	143	1	2093	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	154	1	1798	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	159	1	1863	2	N	-0-			-0-
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	155	1	1873	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	100	1	1737	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	124	1	1711	2	N	-0-			-0-
09	2010	N	1623	-0-	-387	-0-	96	1	1527	2	N	-0-			-0-
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	155	1	1785	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1515	-0-	-255	-0-	96	1	1419	2	N	-0-			-0-
*12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	81	1	1615	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,844 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	130	1	2380	2	N	-0-			35
02	2212	N	2207	-0-	-5	-0-	140	1	2067	2	N	-0-			35
03	2449	N	2406	-0-	-43	-0-	124	1	2282	2	N	-0-			35
04	2370	N	2298	-0-	-72	-0-	153	1	2145	2	N	-0-			35
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	171	1	2403	2	N	-0-			35
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	152	1	2224	2	N	-0-			35
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	105	1	2400	2	N	-0-			35
08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	135	1	2353	2	N	-0-			35
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	108	1	2307	2	N	-0-			35
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	162	1	2295	2	N	-0-			35
11	2370	N	2344	-0-	-26	-0-	114	1	2230	2	N	-0-			35
12	2449	N	2394	-0-	-55	-0-	79	1	2315	2	N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 28,974 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	4805	X	4647	-0-	-158	-0-	280	1	4367	2	N	-0-			-0-
02	4648	X	4225	-0-	-423	-0-	319	1	3906	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	4067	-0-	-1079	-0-	258	1	3809	2	N	-0-			-0-
04	4740	X	4174	-0-	-566	-0-	327	1	3847	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	4354	-0-	-327	-0-	340	1	4014	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	4312	-0-	-218	-0-	327	1	3985	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	4584	-0-	-97	-0-	247	1	4337	2	N	-0-			-0-
08	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	293	1	4133	2	N	-0-			-0-
09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	258	1	4276	2	N	-0-			-0-
10	4588	X	4413	-0-	-175	-0-	348	1	4065	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	3717	-0-	-723	-0-	226	1	3491	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	3020	-0-	-1661	-0-	136	1	2884	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,473 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	682	N	56	-0-	-626	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56 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	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	124	1	1782	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1522	-0-	-74	-0-	116	1	1406	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1431	-0-	-243	-0-	92	1	1339	2	N	-0-			-0-
04	1830	N	1517	-0-	-313	-0-	120	1	1397	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1478	-0-	-196	-0-	117	1	1361	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	970	-0-	-410	-0-	75	1	895	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	1080	-0-	-501	-0-	59	1	1021	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	930	-0-	-558	-0-	63	1	867	2	N	-0-			-0-
09	960	N	546	-0-	-414	-0-	32	1	514	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	656	-0-	-429	-0-	52	1	604	2	N	-0-			-0-
11	900	N	773	-0-	-127	-0-	48	1	725	2	N	-0-			-0-
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	35	1	719	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788

01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	N	-0-			-0-
02	308	N	43	-0-	-265	-0-	3	1	40	2	N	-0-			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAW UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241444 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11925 - 12535

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	727	1	10002	2	N	-0-			-0-
02	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	748	1	8693	2	N	-0-			-0-
03	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	685	1	9488	2	N	-0-			-0-
04	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	757	1	8455	2	N	-0-			-0-
05	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	746	1	8375	2	N	-0-			-0-
06	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	711	1	8226	2	N	-0-			-0-
07	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	534	1	8692	2	N	-0-			-0-
08	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	623	1	8279	2	N	-0-			-0-
09	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	519	1	8028	2	N	-0-			-0-
10	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	666	1	7501	2	N	-0-			-0-
11	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	502	1	7275	2	N	-0-			-0-
*12	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	396	1	7687	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	258	1	3642	2	N	-0-			-0-
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	247	1	2936	2	N	-0-			-0-
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	171	1	2437	2	N	-0-			-0-
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	304	1	3133	2	N	-0-			-0-
05	2294	X	2238	-0-	-56	-0-	180	1	2058	2	N	-0-			-0-
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	228	1	2691	2	N	-0-			-0-
07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	270	1	4532	2	N	-0-			-0-
08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	274	1	3731	2	N	-0-			-0-
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	221	1	3512	2	N	-0-			-0-
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	282	1	3236	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	206	1	3064	2	N	-0-			-0-
*12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	145	1	2918	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 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	3999	X	2971	-0-	-1028	-0-	190	1	2781	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	2465	-0-	-1147	-0-	186	1	2279	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	2544	-0-	-463	-0-	161	1	2383	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	2359	-0-	-551	-0-	185	1	2174	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2361	-0-	-646	-0-	184	1	2177	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2143	-0-	-737	-0-	162	1	1981	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	2186	-0-	-542	-0-	118	1	2068	2	N	-0-			-0-
08	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	145	1	2053	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	2018	-0-	-112	-0-	115	1	1903	2	N	-0-			-0-
10	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	167	1	1976	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	2078	-0-	-52	-0-	126	1	1952	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	1906	-0-	-171	-0-	86	1	1820	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HIBBARD ENERGY, LP 383757
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	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					45
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					45
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					45
04	1140	N	1007	-0-	-133	-0-	1007	2			N	-0-					45
05	1054	N	953	-0-	-101	-0-	953	2			N	-0-					45
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					45
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					45
08	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	2			N	-0-					45
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					45
10	992	N	754	-0-	-238	-0-	754	2			N	-0-					45
11	870	N	625	-0-	-245	-0-	625	2			N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 10,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	535	-0-	-271	-0-	535	2			N	-0-					45
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					45
03	651	N	442	-0-	-209	-0-	442	2			N	-0-					45
04	510	N	336	-0-	-174	-0-	336	2			N	-0-					45
05	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					45
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					45
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					45
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					45
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					45
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	616	2	1	9	N	1	1	8			45
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 5,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1612	N	1351	-0-	-261	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	926	-0-	-418	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	931	-0-	-495	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	847	-0-	-473	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06	900	N	748	-0-	-152	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LUMINANT MINING COMPANY LLC //CONT.// 512777
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	2449	N	2285	-0-	-164	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2082	-0-	-18	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2038	-0-	-287	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1765	-0-	-455	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1964	-0-	-330	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1621	-0-	-359	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1802	-0-	-151	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,319 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	4340	X	1989	-0-	-2351	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	986	-0-	-2654	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	1689	-0-	-1911	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4646	-0-	-394	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4781	-0-	-427	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4474	-0-	-734	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4125	-0-	-525	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4380	-0-	-425	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4161	-0-	-489	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	2929	-0-	-1845	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,847 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	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2641	-0-	-118	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2469	-0-	-201	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2595	-0-	-164	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2472	-0-	-198	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2471	-0-	-288	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2218	-0-	-386	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	1862	-0-	-598	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
*12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					26
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					26
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					26
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					26
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					26
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					26
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					26
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					26
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					26
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					26
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					26
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,286 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	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					15
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					15
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					15
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					15
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					15
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					15
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					15
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					15
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					15
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					15
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					15
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,238 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	4154	X	3732	-0-	-422	-0-	3731	2	1	9	N	1	1	8			155
02	3752	X	3348	-0-	-404	-0-	3348	2			N	-0-					155
03	4154	X	3819	-0-	-335	-0-	3818	2	1	9	N	1	1	8			155
04	3750	X	1878	-0-	-1872	-0-	1877	2	1	9	N	1	1	8			155
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					155
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					155
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					155
08	T. A.		3356	-0-	3356	3356	3350	2	6	9	N	5	5	8			155
09	T. A.		1703	-0-	1703	5059	1703	2			N	-0-					155
10	T. A.		3965	-0-	3965	9024	3965	2			N	-0-					155
11	15091	X	6067	-0-	-9024	-0-	6067	2			N	-0-					155
*12	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4378	2	1	9	N	1	1	8			155

TOTAL GAS PROD: 32,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1643	X	1481	-0-	-162	-0-	1473	2	8	9	N	7	7	8			252
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	1	1	8			252
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	1	1	8			252
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-	220	1			32
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					32
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					32
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7807	-0-	-718	-0-	7806	2	1	9	N	1	1	8			37
02	7700	X	7094	-0-	-606	-0-	7094	2			N	-0-					37
03	8463	X	7779	-0-	-684	-0-	7777	2	2	9	N	2	2	8			37
04	8100	X	7175	-0-	-925	-0-	7173	2	2	9	N	2	2	8			37
05	8370	X	7424	-0-	-946	-0-	7422	2	2	9	N	2	2	8			37
06	7590	X	7112	-0-	-478	-0-	7109	2	3	9	N	3	3	8			37
07	7843	X	7725	-0-	-118	-0-	7724	2	1	9	N	1	1	8			37
08	7781	X	7265	-0-	-516	-0-	7263	2	2	9	N	2	2	8			37
09	7170	X	5809	-0-	-1361	-0-	5808	2	1	9	N	1	1	8			37
10	7719	X	7143	-0-	-576	-0-	7141	2	2	9	N	2	2	8			37
11	7470	X	7333	-0-	-137	-0-	7333	2			N	-0-					37
*12	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7735	2	4	9	N	4	4	8			37

TOTAL GAS PROD: 87,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1945	-0-	-411	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2208	-0-	-72	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2241	-0-	-115	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	839	-0-	-1517	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	2258	-0-	-36	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
09	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	1836	-0-	-520	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1251	-0-	-1029	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1154	-0-	-1202	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	678	-0-	-283	-0-	677	2	1	9	N	1	1	8			65
02	1008	N	382	-0-	-626	-0-	382	2			N	-0-					65
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					65
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1017	2	3	9	N	3	3	8			65
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	N	1	1	8			65
06	1140	N	539	-0-	-601	-0-	538	2	1	9	N	1	1	8			65
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					65
08	3100	X	516	-0-	-2584	-0-	516	2			N	-0-					65
09	3000	X	428	-0-	-2572	-0-	428	2			N	-0-					65
10	1271	N	355	-0-	-916	-0-	355	2			N	-0-					65
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					65
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1116	2	4	9	N	4	4	8			65

TOTAL GAS PROD: 10,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
02	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2055	-0-	-1035	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	1636	-0-	-1454	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3042	-0-	-151	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	2081	-0-	-2941	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	1242	-0-	-1998	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2057	-0-	-1291	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1585	-0-	-1355	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2866	-0-	-172	-0-	2866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6975	X	6392	-0-	-583	-0-	6388	2	4	9	N	4	4	8			103
02	6300	X	5681	-0-	-619	-0-	5680	2	1	9	N	1	1	8			103
03	6975	X	6309	-0-	-666	-0-	6305	2	4	9	N	4	4	8			103
04	6360	X	5759	-0-	-601	-0-	5755	2	4	9	N	4	4	8			103
05	6479	X	5991	-0-	-488	-0-	5987	2	4	9	N	4	4	8			103
06	6180	X	5721	-0-	-459	-0-	5717	2	4	9	N	4	4	8			103
07	6324	X	6037	-0-	-287	-0-	6036	2	1	9	N	1	1	8			103
08	6324	X	5842	-0-	-482	-0-	5838	2	4	9	N	4	4	8			103
09	5790	X	5781	-0-	-9	-0-	5778	2	3	9	N	3	3	8			103
10	6045	X	5908	-0-	-137	-0-	5904	2	4	9	N	4	4	8			103
11	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6015	2	1	9	N	1	1	8			103
*12	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6373	2	8	9	N	7	7	8			103

TOTAL GAS PROD: 71,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4225	-0-	-115	-0-	4224	2	1	9	N	1	1	8			153
02	3808	X	3629	-0-	-179	-0-	3629	2			N	-0-					153
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4461	2	12	9	N	11	1	8			163
04	4320	X	3683	-0-	-637	-0-	3683	2			N	-0-	137	1			26
05	4464	X	3347	-0-	-1117	-0-	3345	2	2	9	N	2					28
06	4320	X	3040	-0-	-1280	-0-	3040	2			N	-0-					28
07	4464	X	3153	-0-	-1311	-0-	3153	2			N	-0-					28
08	4464	X	2899	-0-	-1565	-0-	2899	2			N	-0-					28
09	3690	X	2470	-0-	-1220	-0-	2470	2			N	-0-					28
10	3348	X	2655	-0-	-693	-0-	2654	2	1	9	N	1	1	8			28
11	3060	X	2517	-0-	-543	-0-	2517	2			N	-0-					28
12	3162	X	2217	-0-	-945	-0-	2217	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 38,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	930	N	454	-0-	-476	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	111	-0-	-1479	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3496	-0-	396	396	3496	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4495	-0-	1495	1891	4495	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	6469	-0-	3369	5260	6469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	1730	2			N	-0-					58
02	1624	N	1561	-0-	-63	-0-	1561	2			N	-0-					58
03	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	1677	2	1	9	N	1	1	8			58
04	1680	N	1491	-0-	-189	-0-	1491	2			N	-0-					58
05	1736	N	1326	-0-	-410	-0-	1324	2	2	9	N	2	2	8			58
06	1620	N	1326	-0-	-294	-0-	1326	2			N	-0-					58
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1644	2	2	9	N	2	2	8			58
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					58
09	1320	N	491	-0-	-829	-0-	491	2			N	-0-					58
10	1643	N	492	-0-	-1151	-0-	492	2			N	-0-					58
11	1410	N	426	-0-	-984	-0-	426	2			N	-0-					58
12	496	N	280	-0-	-216	-0-	280	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 13,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9262	2	3	9	N	3	3	8			22
02	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					22
03	7750	X	7143	-0-	-607	-0-	7142	2	1	9	N	1	1	8			22
04	8550	X	6579	-0-	-1971	-0-	6579	2			N	-0-					22
05	8835	X	6599	-0-	-2236	-0-	6599	2			N	-0-					22
06	8550	X	6154	-0-	-2396	-0-	6154	2			N	-0-					22
07	7905	X	6248	-0-	-1657	-0-	6248	2			N	-0-					22
08	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7195	2	1	9	N	1	1	8			22
09	6570	X	5622	-0-	-948	-0-	5622	2			N	-0-					22
10	6603	X	5657	-0-	-946	-0-	5656	2	1	9	N	1	1	8			22
11	6960	X	5063	-0-	-1897	-0-	5063	2			N	-0-					22
12	7192	X	5605	-0-	-1587	-0-	5605	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 78,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5190	2	9	9	N	8	5	8			198
02	4256	X	3685	-0-	-571	-0-	3684	2	1	9	N	1	1	8			198
03	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5159	2	3	9	N	3	3	8			198
04	5040	X	3433	-0-	-1607	-0-	3427	2	6	9	N	5	130	1	5	8	68
05	5208	X	2138	-0-	-3070	-0-	2137	2	1	9	N	1	1	8			68
06	5040	X	2768	-0-	-2272	-0-	2706	2	62	9	N	56	6	8			118
07	5177	X	2616	-0-	-2561	-0-	2614	2	2	9	N	2	2	8			118
08	5177	X	1953	-0-	-3224	-0-	1950	2	3	9	N	3	3	8			118
09	3420	X	2103	-0-	-1317	-0-	2100	2	3	9	N	3	3	8			118
10	2852	X	1211	-0-	-1641	-0-	1208	2	3	9	N	3	3	8			118
11	2760	X	2587	-0-	-173	-0-	2586	2	1	9	N	1	1	8			118
*12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3604	2	10	9	N	9	9	8			118

TOTAL GAS PROD: 36,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	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	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 419 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	4588	X	3526	-0-	-1062	-0-	3525	2	1	9	N	1	1	8			57
02	4340	X	2255	-0-	-2085	-0-	2255	2			N	-0-					57
03	4805	X	3378	-0-	-1427	-0-	3377	2	1	9	N	1	1	8			57
04	4650	X	2385	-0-	-2265	-0-	2385	2			N	-0-					57
05	3844	X	2168	-0-	-1676	-0-	2168	2			N	-0-					57
06	3420	X	1917	-0-	-1503	-0-	1917	2			N	-0-					57
07	3379	X	2634	-0-	-745	-0-	2633	2	1	9	N	1	1	8			57
08	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5900	2	1	9	N	1	1	8			57
09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					57
10	2635	X	1272	-0-	-1363	-0-	1271	2	1	9	N	1	1	8			57
11	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6395	2	1	9	N	1	1	8			57
*12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4280	2	1	9	N	1	1	8			57

TOTAL GAS PROD: 38,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6081	-0-	-987	-0-	6080	2	1	9	N	1	1	8			60
02	6272	X	5213	-0-	-1059	-0-	5213	2			N	-0-					60
03	6944	X	5375	-0-	-1569	-0-	5374	2	1	9	N	1	1	8			60
04	6720	X	6073	-0-	-647	-0-	6073	2			N	-0-					60
05	6386	X	5776	-0-	-610	-0-	5776	2			N	-0-					60
06	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					60
07	6262	X	5498	-0-	-764	-0-	5498	2			N	-0-					60
08	6262	X	5608	-0-	-654	-0-	5608	2			N	-0-					60
09	6060	X	5384	-0-	-676	-0-	5384	2			N	-0-					60
10	6169	X	5121	-0-	-1048	-0-	5121	2			N	-0-					60
11	5970	X	4769	-0-	-1201	-0-	4769	2			N	-0-					60
12	5611	X	5095	-0-	-516	-0-	5095	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 65,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3937	X	3878	-0-	-59	-0-	3876	2	2	9	N	2	2	8			54
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3704	2	1	9	N	1	1	8			54
03	3937	X	3068	-0-	-869	-0-	3066	2	2	9	N	2	2	8			54
04	3810	X	1337	-0-	-2473	-0-	1336	2	1	9	N	1	1	8			54
05	4092	X	2399	-0-	-1693	-0-	2398	2	1	9	N	1	1	8			54
06	3960	X	1406	-0-	-2554	-0-	1406	2			N	-0-					54
07	4092	X	288	-0-	-3804	-0-	288	2			N	-0-					54
08	3069	X	3047	-0-	-22	-0-	3045	2	2	9	N	2	2	8			54
09	2310	X	1165	-0-	-1145	-0-	1165	2			N	-0-					54
10	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2411	2	2	9	N	2	2	8			54
11	2940	X	728	-0-	-2212	-0-	728	2			N	-0-					54
12	3038	X	649	-0-	-2389	-0-	649	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 24,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TXU 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245675 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9932 - 10290

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					42
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					42
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					42
04	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					42
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					42
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					42
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					42
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					42
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					42
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					42
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					42
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 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	6293	X	5583	-0-	-710	-0-	5582	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5936	X	5263	-0-	-673	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5324	-0-	-1248	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5049	-0-	-1311	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5468	-0-	-763	-0-	5467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5640	X	5564	-0-	-76	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5486	-0-	-342	-0-	5485	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5456	X	5223	-0-	-233	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5122	-0-	-428	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5174	-0-	-561	-0-	5173	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5550	X	5061	-0-	-489	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5468	-0-	-19	-0-	5467	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	8866	X	7730	-0-	-1136	-0-	7729	2	1	9	N	1	1	8			47
02	7756	X	5943	-0-	-1813	-0-	5943	2			N	-0-					47
03	8587	X	7261	-0-	-1326	-0-	7260	2	1	9	N	1	1	8			47
04	8310	X	6917	-0-	-1393	-0-	6917	2			N	-0-					47
05	7967	X	6920	-0-	-1047	-0-	6920	2			N	-0-					47
06	7470	X	6592	-0-	-878	-0-	6592	2			N	-0-					47
07	7254	X	6438	-0-	-816	-0-	6438	2			N	-0-					47
08	7254	X	6043	-0-	-1211	-0-	6043	2			N	-0-					47
09	6930	X	5674	-0-	-1256	-0-	5674	2			N	-0-					47
10	6913	X	5419	-0-	-1494	-0-	5419	2			N	-0-					47
11	6600	X	5130	-0-	-1470	-0-	5130	2			N	-0-					47
12	6448	X	5112	-0-	-1336	-0-	5112	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 75,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	144351	X	144351	-0-	-0-	-0-	144350	2	1	9	N	1	1	8			124
02	127828	X	127828	-0-	-0-	-0-	127828	2			N	-0-					124
03	196954	X	196954	-0-	-0-	-0-	196924	2	30	9	N	27	4	8			147
04	272514	X	272514	-0-	-0-	-0-	272507	2	7	9	N	6	5	8			148
05	332457	X	332457	-0-	-0-	-0-	332451	2	6	9	N	5	5	8			148
06	312759	X	312759	-0-	-0-	-0-	312755	2	4	9	N	4	4	8			148
07	324561	X	324561	-0-	-0-	-0-	324560	2	1	9	N	1	1	8			148
08	332444	X	311320	-0-	-21124	-0-	311317	2	3	9	N	3	3	8			148
09	321720	X	294791	-0-	-26929	-0-	294789	2	2	9	N	2	2	8			148
10	332444	X	290690	-0-	-41754	-0-	290686	2	4	9	N	4	4	8			148
11	314100	X	270960	-0-	-43140	-0-	270959	2	1	9	N	1	1	8			148
12	324570	X	279524	-0-	-45046	-0-	279517	2	7	9	N	6	6	8			148

TOTAL GAS PROD: 3,158,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	4898	X	4052	-0-	-846	-0-	4051	2	1	9	N	1	1	8			41
02	4340	X	3518	-0-	-822	-0-	3518	2			N	-0-					41
03	4774	X	4127	-0-	-647	-0-	4126	2	1	9	N	1	1	8			41
04	4590	X	3604	-0-	-986	-0-	3603	2	1	9	N	1	1	8			41
05	4061	X	3753	-0-	-308	-0-	3752	2	1	9	N	1	1	8			41
06	3990	X	3569	-0-	-421	-0-	3568	2	1	9	N	1	1	8			41
07	4123	X	3787	-0-	-336	-0-	3787	2			N	-0-					41
08	4123	X	3687	-0-	-436	-0-	3686	2	1	9	N	1	1	8			41
09	3630	X	3507	-0-	-123	-0-	3506	2	1	9	N	1	1	8			41
10	3782	X	3553	-0-	-229	-0-	3551	2	2	9	N	2	1	8			42
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					42
*12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3979	2	4	9	N	4	4	8			42

TOTAL GAS PROD: 44,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	6975	X	5975	-0-	-1000	-0-	5974	2	1	9	N	1	1	8			236
02	6272	X	5390	-0-	-882	-0-	5390	2			N	-0-					236
03	6913	X	5554	-0-	-1359	-0-	5552	2	2	9	N	2					238
04	6570	X	5329	-0-	-1241	-0-	5329	2			N	-0-					238
05	6417	X	5704	-0-	-713	-0-	5704	2			N	-0-					238
06	5790	X	5381	-0-	-409	-0-	5379	2	2	9	N	2					240
07	5983	X	5353	-0-	-630	-0-	5353	2			N	-0-					240
08	5704	X	4912	-0-	-792	-0-	4910	2	2	9	N	2					242
09	5520	X	4300	-0-	-1220	-0-	4300	2			N	-0-					242
10	5704	X	5635	-0-	-69	-0-	5634	2	1	9	N	1	1	8			242
11	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					242
*12	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6015	2	1	9	N	1	1	8			242

TOTAL GAS PROD: 65,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	3658	X	2925	-0-	-733	-0-	2925	2			N	-0-					7
02	3220	X	2658	-0-	-562	-0-	2658	2			N	-0-					7
03	3410	X	2917	-0-	-493	-0-	2916	2	1	9	N	1	1	8			7
04	3120	X	2786	-0-	-334	-0-	2785	2	1	9	N	1	1	8			7
05	3162	X	2710	-0-	-452	-0-	2710	2			N	-0-					7
06	2850	X	2602	-0-	-248	-0-	2602	2			N	-0-					7
07	2945	X	2384	-0-	-561	-0-	2384	2			N	-0-					7
08	2914	X	1981	-0-	-933	-0-	1981	2			N	-0-					7
09	2790	X	1984	-0-	-806	-0-	1984	2			N	-0-					7
10	2697	X	2328	-0-	-369	-0-	2327	2	1	9	N	1	1	8			7
11	2610	X	2522	-0-	-88	-0-	2522	2			N	-0-					7
*12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3020	2	1	9	N	1	1	8			7

TOTAL GAS PROD: 30,818 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	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6586	2	2	9	N	2	2	8			55
02	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6423	2	17	9	N	15					70
03	5890	X	3743	-0-	-2147	-0-	3742	2	1	9	N	1	1	8			70
04	6390	X	2496	-0-	-3894	-0-	2496	2			N	-0-					70
05	7130	X	2726	-0-	-4404	-0-	2726	2			N	-0-					70
06	6900	X	4730	-0-	-2170	-0-	4727	2	3	9	N	3	3	8			70
07	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7662	2	2	9	N	2	2	8			70
08	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5597	2	1	9	N	1	1	8			70
09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					70
10	4495	X	3020	-0-	-1475	-0-	3019	2	1	9	N	1	1	8			70
11	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9689	2	1	9	N	1	1	8			70
12	4495	X	4004	-0-	-491	-0-	4003	2	1	9	N	1	1	8			70

TOTAL GAS PROD: 61,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	2604	X	1991	-0-	-613	-0-	1991	2			N	-0-					12
02	1932	N	1554	-0-	-378	-0-	1554	2			N	-0-					12
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					12
04	1920	N	1787	-0-	-133	-0-	1787	2			N	-0-					12
05	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	1732	2			N	-0-					12
06	1650	N	1522	-0-	-128	-0-	1522	2			N	-0-					12
07	1860	N	1444	-0-	-416	-0-	1444	2			N	-0-					12
08	1736	N	1318	-0-	-418	-0-	1318	2			N	-0-					12
09	1530	N	1199	-0-	-331	-0-	1199	2			N	-0-					12
10	1457	N	1192	-0-	-265	-0-	1192	2			N	-0-					12
11	1290	N	1106	-0-	-184	-0-	1106	2			N	-0-					12
12	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1126	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 17,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	X	44	-0-	-421	-0-	43	2	1	9	N	1	1	8			43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	868	N	667	-0-	-201	-0-	661	2	6	9	N	5	5	8			43
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					43
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					43
06	660	N	98	-0-	-562	-0-	98	2			N	-0-					43
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					43
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1655	2	3	9	N	3	3	8			43
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	2	2	9	N	2	2	8			43
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	271	2	3	9	N	3	3	8			43
11	1500	N	223	-0-	-1277	-0-	223	2			N	-0-					43
12	1178	N	128	-0-	-1050	-0-	128	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 4,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	12648	X	11180	-0-	-1468	-0-	11179	2	1	9	N	1	1	8			240
02	11396	X	10058	-0-	-1338	-0-	10058	2			N	-0-					240
03	12493	X	11201	-0-	-1292	-0-	11200	2	1	9	N	1	1	8			240
04	11940	X	10374	-0-	-1566	-0-	10372	2	2	9	N	2	196	1	1	8	45
05	11718	X	10674	-0-	-1044	-0-	10673	2	1	9	N	1	1	8			45
06	0	W	10327	-0-	10327	10327	10325	2	2	9	N	2					47
07	0	W	10256	-0-	10256	20583	10256	2			N	-0-					47
08	0	W	10154	-0-	10154	30737	10152	2	2	9	N	2	2	8			47
09	40552	X	9815	-0-	-30737	-0-	9815	2			N	-0-					47
10	10664	X	9357	-0-	-1307	-0-	9356	2	1	9	N	1	1	8			47
11	10320	X	8838	-0-	-1482	-0-	8827	2	11	9	N	10					57
*12	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10356	2	1	9	N	1	1	8			57

TOTAL GAS PROD: 122,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	2635	X	2372	-0-	-263	-0-	2371	2	1	9	N	1	1	8			95
02	2324	X	1070	-0-	-1254	-0-	1070	2			N	-0-					95
03	2511	X	1067	-0-	-1444	-0-	1066	2	1	9	N	1	1	8			95
04	2370	X	207	-0-	-2163	-0-	207	2			N	-0-					95
05	2387	X	107	-0-	-2280	-0-	107	2			N	-0-					95
06	2310	X	200	-0-	-2110	-0-	200	2			N	-0-					95
07	1178	X	65	-0-	-1113	-0-	65	2			N	-0-					95
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					95
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					95
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1	1	8			95
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					95
12	434	N	232	-0-	-202	-0-	232	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 6,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LUMINANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11357 - 11862

01	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					5
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					5
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					5
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					5
05	0	W	297	-0-	297	297	297	2			N	-0-					5
06	0	W	328	-0-	328	625	328	2			N	-0-					5
07	0	W	340	-0-	340	965	340	2			N	-0-					5
08	0	W	359	-0-	359	1324	359	2			N	-0-					5
09	1592	N	268	-0-	-1324	-0-	268	2			N	-0-					5
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					5
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					5
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMMANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259804 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12197 PERF. 9453 - 9457

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/09/2011

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

DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110

01	7409	X	6297	-0-	-1112	-0-	6295	2	2	9	N	2	2	8			53
02	6440	X	5574	-0-	-866	-0-	5574	2			N	-0-					53
03	6727	X	6065	-0-	-662	-0-	6063	2	2	9	N	2	2	8			53
04	6510	X	5678	-0-	-832	-0-	5677	2	1	9	N	1	1	8			53
05	6727	X	5737	-0-	-990	-0-	5736	2	1	9	N	1	1	8			53
06	6090	X	5439	-0-	-651	-0-	5436	2	3	9	N	3	3	8			53
07	6169	X	5520	-0-	-649	-0-	5520	2			N	-0-					53
08	6045	X	5094	-0-	-951	-0-	5094	2			N	-0-					53
09	5670	X	5010	-0-	-660	-0-	5010	2			N	-0-					53
10	5735	X	5424	-0-	-311	-0-	5423	2	1	9	N	1	1	8			53
11	5430	X	4854	-0-	-576	-0-	4854	2			N	-0-					53
12	5518	X	5065	-0-	-453	-0-	5064	2	1	9	N	1	1	8			53

TOTAL GAS PROD: 65,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	188828	X	188828	-0-	-0-	-0-	188827	2	1	9	N	1	1	8			133
02	151901	X	151901	-0-	-0-	-0-	151901	2			N	-0-					133
03	184909	X	184909	-0-	-0-	-0-	184907	2	2	9	N	2	2	8			133
04	214682	X	214682	-0-	-0-	-0-	214680	2	2	9	N	2	2	8			133
05	231530	X	231530	-0-	-0-	-0-	231528	2	2	9	N	2	2	8			133
06	210295	X	210295	-0-	-0-	-0-	210292	2	3	9	N	3	3	8			133
07	218422	X	218422	-0-	-0-	-0-	218421	2	1	9	N	1	1	8			133
08	231539	X	213538	-0-	-18001	-0-	213536	2	2	9	N	2	2	8			133
09	224070	X	210099	-0-	-13971	-0-	210098	2	1	9	N	1	1	8			133
10	231539	X	212156	-0-	-19383	-0-	212154	2	2	9	N	2	2	8			133
11	211380	X	203737	-0-	-7643	-0-	203737	2			N	-0-					133
12	218426	X	208757	-0-	-9669	-0-	208755	2	2	9	N	2	2	8			133

TOTAL GAS PROD: 2,448,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	266559	X	266559	-0-	-0-	-0-	266557	2	2	9	N	2	2	8			165
02	233728	X	233728	-0-	-0-	-0-	233728	2			N	-0-					165
03	260952	X	260952	-0-	-0-	-0-	260929	2	23	9	N	21	1	8			185
04	242228	X	242228	-0-	-0-	-0-	242227	2	1	9	N	1	1	8			185
05	247546	X	247546	-0-	-0-	-0-	247544	2	2	9	N	2	2	8			185
06	231531	X	231531	-0-	-0-	-0-	231530	2	1	9	N	1	1	8			185
07	242460	X	242460	-0-	-0-	-0-	242459	2	1	9	N	1	1	8			185
08	261476	X	261476	-0-	-0-	-0-	261475	2	1	9	N	1	1	8			185
09	279352	X	279352	-0-	-0-	-0-	279351	2	1	9	N	1	1	8			185
10	296288	X	296288	-0-	-0-	-0-	296287	2	1	9	N	1	1	8			185
11	290577	X	290577	-0-	-0-	-0-	290577	2			N	-0-					185
*12	310996	X	310996	-0-	-0-	-0-	310993	2	3	9	N	3	3	8			185

TOTAL GAS PROD: 3,163,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11603 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	5130	-0-	-3488	-0-	5129	2	1	9	N	1	1	8			47
02	7672	X	5724	-0-	-1948	-0-	5724	2			N	-0-					47
03	8494	X	5358	-0-	-3136	-0-	5355	2	3	9	N	3	2	8			48
04	7380	X	3388	-0-	-3992	-0-	3388	2			N	-0-					48
05	6324	X	4357	-0-	-1967	-0-	4356	2	1	9	N	1	1	8			48
06	6120	X	4305	-0-	-1815	-0-	4303	2	2	9	N	2	2	8			48
07	6324	X	4536	-0-	-1788	-0-	4535	2	1	9	N	1	1	8			48
08	5363	X	5299	-0-	-64	-0-	5298	2	1	9	N	1	1	8			48
09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4456	2	1	9	N	1	1	8			48
10	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4592	2	1	9	N	1	1	8			48
11	5130	X	4483	-0-	-647	-0-	4483	2			N	-0-					48
12	5301	X	4519	-0-	-782	-0-	4518	2	1	9	N	1	1	8			48

TOTAL GAS PROD: 56,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	7265	X	2820	-0-	-4445	-0-	2820	2			N	-0-					20
02	2800	X	2103	-0-	-697	-0-	2103	2			N	-0-					20
03	3100	X	2002	-0-	-1098	-0-	2002	2			N	-0-					20
04	3000	X	1243	-0-	-1757	-0-	1243	2			N	-0-					20
05	3100	X	519	-0-	-2581	-0-	519	2			N	-0-					20
06	2730	X	915	-0-	-1815	-0-	914	2	1	9	N	1	1	8			20
07	2325	X	1463	-0-	-862	-0-	1463	2			N	-0-					20
08	2015	X	1463	-0-	-552	-0-	1463	2			N	-0-					20
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					20
10	1457	N	1003	-0-	-454	-0-	1002	2	1	9	N	1	1	8			20
11	1410	N	457	-0-	-953	-0-	457	2			N	-0-					20
12	1457	N	324	-0-	-1133	-0-	324	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 15,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	5878	-0-	-1624	-0-	5877	2	1	9	N	1	1	8			10
02	6440	X	5205	-0-	-1235	-0-	5205	2			N	-0-					10
03	6820	X	5632	-0-	-1188	-0-	5631	2	1	9	N	1	1	8			10
04	6450	X	5242	-0-	-1208	-0-	5241	2	1	9	N	1	1	8			10
05	6045	X	5281	-0-	-764	-0-	5280	2	1	9	N	1	1	8			10
06	5700	X	4992	-0-	-708	-0-	4992	2			N	-0-					10
07	5766	X	5150	-0-	-616	-0-	5150	2			N	-0-					10
08	5642	X	4994	-0-	-648	-0-	4991	2	3	9	N	3	3	8			10
09	5250	X	4685	-0-	-565	-0-	4685	2			N	-0-					10
10	5270	X	4783	-0-	-487	-0-	4782	2	1	9	N	1	1	8			10
11	4980	X	4553	-0-	-427	-0-	4553	2			N	-0-					10
12	5146	X	4552	-0-	-594	-0-	4551	2	1	9	N	1	1	8			10

TOTAL GAS PROD: 60,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319318	X	319318	-0-	-0-	-0-	319316	2	2	9	N	2	2	8			155
02	291550	X	291550	-0-	-0-	-0-	291550	2			N	-0-					155
03	328359	X	328359	-0-	-0-	-0-	328356	2	3	9	N	3	3	8			155
04	342924	X	342924	-0-	-0-	-0-	342921	2	3	9	N	3	3	8			155
05	359253	X	359253	-0-	-0-	-0-	359251	2	2	9	N	2	2	8			155
06	340990	X	340990	-0-	-0-	-0-	340987	2	3	9	N	3	3	8			155
07	354337	X	354337	-0-	-0-	-0-	354336	2	1	9	N	1	1	8			155
08	359259	X	336417	-0-	-22842	-0-	336416	2	1	9	N	1	1	8			155
09	347670	X	313813	-0-	-33857	-0-	313812	2	1	9	N	1	1	8			155
10	359259	X	325148	-0-	-34111	-0-	325147	2	1	9	N	1	1	8			155
11	342900	X	298596	-0-	-44304	-0-	298596	2			N	-0-					155
12	354330	X	315472	-0-	-38858	-0-	315469	2	3	9	N	3	3	8			155

TOTAL GAS PROD: 3,926,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	8122	X	6337	-0-	-1785	-0-	6336	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6580	X	5199	-0-	-1381	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
03	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6690	X	5718	-0-	-972	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
05	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8093	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6750	X	6064	-0-	-686	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5665	-0-	-1310	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	5136	-0-	-2955	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	4618	-0-	-3212	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	4420	-0-	-3671	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	4217	-0-	-1843	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4670	-0-	-1003	-0-	4670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2893	-0-	-486	-0-	2892	2	1	9	N	1	1	8			6
02	2800	X	2056	-0-	-744	-0-	2056	2			N	-0-					6
03	2914	X	2158	-0-	-756	-0-	2158	2			N	-0-					6
04	2790	X	1896	-0-	-894	-0-	1896	2			N	-0-					6
05	2883	X	1754	-0-	-1129	-0-	1754	2			N	-0-					6
06	2790	X	1619	-0-	-1171	-0-	1619	2			N	-0-					6
07	2263	X	1630	-0-	-633	-0-	1630	2			N	-0-					6
08	1767	N	1331	-0-	-436	-0-	1331	2			N	-0-					6
09	1620	N	1114	-0-	-506	-0-	1114	2			N	-0-					6
10	1643	N	1358	-0-	-285	-0-	1357	2	1	9	N	1	1	8			6
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					6
*12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1415	2	4	9	N	4	4	8			6

TOTAL GAS PROD: 20,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	597	-0-	-6254	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	-0-	-0-	-6188	-0-					N	-0-					-0-
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	1	1	8			-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	4	4	8			-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	1	8			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	700	N	524	-0-	-176	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	810	N	458	-0-	-352	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	899	N	664	-0-	-235	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	553	-0-	-1127	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	806	N	565	-0-	-241	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	630	N	465	-0-	-165	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,611 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 13387 PERF. N/A

01	3100	X	2053	-0-	-1047	-0-	44	1	2008	2	Y	1	1	8						28
							1	9												
02	2800	X	2785	-0-	-15	-0-	64	1	2721	2	Y	-0-								28
03	3100	X	1371	-0-	-1729	-0-	32	1	1339	2	Y	-0-								28
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	75	1	3456	2	Y	1	1	8						28
							1	9												
05	3069	X	1693	-0-	-1376	-0-	37	1	1656	2	Y	-0-								28
06	2970	X	2645	-0-	-325	-0-	38	1	2606	2	Y	1	1	8						28
							1	9												
07	3658	X	1095	-0-	-2563	-0-	1095	2			Y	-0-								28
08	3658	X	3166	-0-	-492	-0-	53	1	3112	2	Y	1	1	8						28
							1	9												
09	3540	X	3429	-0-	-111	-0-	67	1	3362	2	Y	-0-								28
10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	55	1	2705	2	Y	1	1	8						28
							1	9												
11	3060	X	1902	-0-	-1158	-0-	34	1	1868	2	Y	-0-								28
12	3534	X	2309	-0-	-1225	-0-	49	1	2259	2	Y	1	1	8						28
							1	9												

TOTAL GAS PROD: 28,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	4185	X	4087	-0-	-98	-0-	87	1	3999	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
02	3556	X	3406	-0-	-150	-0-	78	1	3328	2	Y	-0-					25
03	3937	X	3261	-0-	-676	-0-	77	1	3184	2	Y	-0-					25
04	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	83	1	3845	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
05	3937	X	3569	-0-	-368	-0-	78	1	3490	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
06	3810	X	3258	-0-	-552	-0-	47	1	3210	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
07	3937	X	2991	-0-	-946	-0-	2991	2			Y	-0-					25
08	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	72	1	4270	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
09	3810	X	3564	-0-	-246	-0-	70	1	3494	2	Y	-0-					25
10	3565	X	2336	-0-	-1229	-0-	47	1	2288	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
11	3810	X	3151	-0-	-659	-0-	57	1	3094	2	Y	-0-					25
12	3937	X	2951	-0-	-986	-0-	63	1	2887	2	Y	1	1	8			25
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 40,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

XTO ENERGY INC. 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3753	-0-	653	1220	3753	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3097	-0-	297	1517	3097	2			N	-0-					-0-
03	4286	X	2769	-0-	-1517	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
04	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2408	-0-	-227	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2418	-0-	-217	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
09	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
*12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 074730 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11624 - 12843

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

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

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	3565	X	2468	-0-	-1097	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
03	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3311	-0-	311	311	3311	2			N	-0-					-0-
07	3427	X	3116	-0-	-311	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2461	-0-	-298	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2126	-0-	-544	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2117	-0-	-642	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	1978	-0-	-781	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,057 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	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
02	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
04	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	1393	-0-	-901	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,508 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	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
05	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2442	-0-	-193	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2163	-0-	-472	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2429	-0-	-121	-0-	2428	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	1439	-0-	-1111	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1489	-0-	-1022	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10989 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2232	-0-	-744	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	1260	-0-	-756	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2791	-0-	-89	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2174	-0-	-802	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1276	-0-	-1604	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2037	-0-	-939	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	1320	-0-	-1656	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	7731	-0-	4631	4631	7731	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2296	-0-	-704	3927	2296	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2255	-0-	-845	3082	2255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,200 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	3410	X	2700	-0-	-710	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2495	-0-	-193	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2238	-0-	-738	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2399	-0-	-271	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2207	-0-	-769	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2498	-0-	-478	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
09	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2955	-0-	-21	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2886	-0-	-90	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10925 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	840	-0-	-1640	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
*12	20708	X	20708	-0-	-0-	-0-	20708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,386 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	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
06	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
08	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
09	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
10	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
11	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
*12	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,294 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	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2910	-0-	-142	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3147	-0-	-232	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2927	-0-	-343	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2966	-0-	-289	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2816	-0-	-334	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2987	-0-	-237	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2891	-0-	-147	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2749	-0-	-191	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2775	-0-	-201	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2640	-0-	-240	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2653	-0-	-199	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,724 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	3689	X	2686	-0-	-1003	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	1862	-0-	-910	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2126	-0-	-943	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2778	-0-	-192	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2816	-0-	-129	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2566	-0-	-44	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2769	-0-	-114	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2670	-0-	-151	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2557	-0-	-23	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2516	-0-	-243	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2410	-0-	-170	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2475	-0-	-160	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,231 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	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2		N	-0-			-0-
02	812	N	775	-0-	-37	-0-	775	2		N	-0-			-0-
03	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	2		N	-0-			-0-
04	870	N	811	-0-	-59	-0-	811	2		N	-0-			-0-
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2		N	-0-			-0-
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	722	2		N	-0-			-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
10	1364	N	867	-0-	-497	-0-	867	2		N	-0-			-0-
11	900	N	824	-0-	-76	-0-	824	2		N	-0-			-0-
12	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	6113	-0-	-2660	-0-	6113	2		N	-0-			-0-
02	5264	X	3716	-0-	-1548	-0-	3716	2		N	-0-			-0-
03	5828	X	3423	-0-	-2405	-0-	3423	2		N	-0-			-0-
04	5640	X	3889	-0-	-1751	-0-	3889	2		N	-0-			-0-
05	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2		N	-0-			-0-
06	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2		N	-0-			-0-
07	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2		N	-0-			-0-
08	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2		N	-0-			-0-
09	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2		N	-0-			-0-
10	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2		N	-0-			-0-
11	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2		N	-0-			-0-
*12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2		N	-0-			-0-
02	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2		N	-0-			-0-
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2		N	-0-			-0-
04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2		N	-0-			-0-
05	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2		N	-0-			-0-
06	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		N	-0-			-0-
07	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2		N	-0-			-0-
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2		N	-0-			-0-
09	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2		N	-0-			-0-
10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2		N	-0-			-0-
11	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2		N	-0-			-0-
*12	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,876 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	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	775	-0-	-1445	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1198	-0-	-1158	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1382	-0-	-850	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
*12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10900 - 12704

01	3658	X	3009	-0-	-649	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2853	-0-	-143	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2544	-0-	-773	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3138	-0-	-72	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2917	-0-	-245	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2720	-0-	-340	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2660	-0-	-595	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2622	-0-	-633	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2527	-0-	-623	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	224	-0-	-2690	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
*12	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	14342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754

01	2480	X	949	-0-	-1531	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	324	-0-	-1916	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
05	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	152	-0-	-2328	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	2112	-0-	-368	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
09	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
10	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
11	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	1616	-0-	-864	-0-	1616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,578 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	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
05	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
06	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
07	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
08	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
09	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
10	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
11	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
*12	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,803 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	4774	X	4112	-0-	-662	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3851	-0-	-657	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4126	-0-	-865	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3733	-0-	-1067	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3929	-0-	-473	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3711	-0-	-429	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3980	-0-	-298	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3770	-0-	-105	-0-	3770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,739 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	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6739	-0-	-1297	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7966	-0-	-931	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	6966	-0-	-1644	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7162	-0-	-1642	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7237	-0-	-1283	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7283	-0-	-684	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6477	-0-	-653	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5858	-0-	-1042	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	5717	-0-	-1413	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	5977	-0-	-923	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6824	-0-	-306	-0-	6824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,001 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	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
02	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
03	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
04	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
05	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
07	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
08	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
09	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
10	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
11	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
*12	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,638 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	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
02	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
03	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
04	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
05	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
07	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
08	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
09	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4882	-0-	1882	1882	4882	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4294	-0-	1194	3076	4294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,374 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	3410	X	3310	-0-	-100	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2406	-0-	-136	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1048	-0-	-1472	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2187	-0-	-417	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
10	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
*12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,948 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	18225	X	18225	-0-	-0-	-0-	18225	2		N	-0-			-0-
02	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	16748	2		N	-0-			-0-
03	17896	X	17896	-0-	-0-	-0-	17896	2		N	-0-			-0-
04	16950	X	16142	-0-	-808	-0-	16142	2		N	-0-			-0-
05	17515	X	16659	-0-	-856	-0-	16659	2		N	-0-			-0-
06	16950	X	15388	-0-	-1562	-0-	15388	2		N	-0-			-0-
07	17515	X	8505	-0-	-9010	-0-	8505	2		N	-0-			-0-
08	18207	X	18207	-0-	-0-	-0-	18207	2		N	-0-			-0-
09	16891	X	16891	-0-	-0-	-0-	16891	2		N	-0-			-0-
10	16554	X	15168	-0-	-1386	-0-	15168	2		N	-0-			-0-
11	16020	X	13213	-0-	-2807	-0-	13213	2		N	-0-			-0-
12	16554	X	12789	-0-	-3765	-0-	12789	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,831 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	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	2		N	-0-			-0-
02	10752	X	7045	-0-	-3707	-0-	7045	2		N	-0-			-0-
03	11904	X	7798	-0-	-4106	-0-	7798	2		N	-0-			-0-
04	11520	X	6762	-0-	-4758	-0-	6762	2		N	-0-			-0-
05	10354	X	6508	-0-	-3846	-0-	6508	2		N	-0-			-0-
06	8640	X	6153	-0-	-2487	-0-	6153	2		N	-0-			-0-
07	7812	X	6633	-0-	-1179	-0-	6633	2		N	-0-			-0-
08	7006	X	6218	-0-	-788	-0-	6218	2		N	-0-			-0-
09	6750	X	5836	-0-	-914	-0-	5836	2		N	-0-			-0-
10	6634	X	5723	-0-	-911	-0-	5723	2		N	-0-			-0-
11	6420	X	5535	-0-	-885	-0-	5535	2		N	-0-			-0-
12	6634	X	5878	-0-	-756	-0-	5878	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,004 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	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2		N	-0-			-0-
02	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2		N	-0-			-0-
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2		N	-0-			-0-
04	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2		N	-0-			-0-
05	3627	X	3373	-0-	-254	-0-	3373	2		N	-0-			-0-
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2		N	-0-			-0-
07	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2		N	-0-			-0-
08	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2		N	-0-			-0-
09	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2		N	-0-			-0-
10	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2		N	-0-			-0-
11	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2		N	-0-			-0-
*12	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,701 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	4557	X	4403	-0-	-154	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4088	-0-	-112	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4273	-0-	-377	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3548	-0-	-952	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3314	-0-	-1212	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3894	-0-	-486	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4397	-0-	-129	-0-	4396	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
10	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3447	-0-	-93	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
*12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3100	N	3754	-0-	654	1732	3754	2			N	-0-					-0-
02	5005	X	3273	-0-	-1732	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2371	-0-	-543	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2657	-0-	-257	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2634	-0-	-186	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2547	-0-	-367	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	1810	-0-	-1010	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1663	-0-	-1065	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,034 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	1470	-0-	-18	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1107	-0-	-237	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	947	-0-	-293	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	896	-0-	-544	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1499	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1297	-0-	-143	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3907	-0-	-836	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3239	-0-	-933	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3824	-0-	-795	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3809	-0-	-661	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
05	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
06	23532	X	23532	-0-	-0-	-0-	23532	2			N	-0-					-0-
07	20089	X	20089	-0-	-0-	-0-	20089	2			N	-0-					-0-
08	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
09	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
10	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
11	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
*12	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
03	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
08	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
09	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
10	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
*12	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	15124	-0-	12024	45273	15124	2			N	-0-					-0-
02	59856	X	14583	-0-	-45273	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
03	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
04	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
05	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
06	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
07	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
08	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
09	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
10	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
11	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
*12	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,182 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	2697	N	2509	-0-	-188	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	1189	-0-	-1241	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	394	-0-	-1993	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	960	-0-	-480	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
08	403	N	233	-0-	-170	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	N	169	-0-	-978	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,652 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	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
02	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
*12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,691 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	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	8142	-0-	-1154	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	8625	-0-	-1667	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8819	-0-	-1141	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8165	-0-	-856	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
06	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8033	-0-	-1081	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	7927	-0-	-1187	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7202	-0-	-1618	-0-	7201	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9052	X	7220	-0-	-1832	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7196	-0-	-1564	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7836	-0-	-193	-0-	7836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-
06	900	N	563	-0-	-337	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
08	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,289 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	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	863	-0-	-229	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	982	-0-	-227	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	481	-0-	-689	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	19514	-0-	16414	16414	19514	2			N	-0-					-0-
06	25559	X	9145	-0-	-16414	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
07	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
11	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
*12	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10882 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1071	-0-	-329	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1352	-0-	-238	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1104	-0-	-291	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1131	-0-	-233	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1466	-0-	-244	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	291	-0-	-789	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*12	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,072 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	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	975	-0-	-1195	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
05	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	930	N	410	-0-	-520	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	73	-0-	-1043	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	248	N	77	-0-	-171	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
11	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4315	-0-	1215	1215	4315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,880 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	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	985	-0-	-163	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	867	-0-	-590	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	827	-0-	-553	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	273	-0-	-812	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	840	N	233	-0-	-607	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	868	N	66	-0-	-802	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,151 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	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3074	-0-	-1514	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4265	-0-	-25	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	2447	-0-	-1986	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	1763	-0-	-1717	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	1552	-0-	-2850	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3002	-0-	-1400	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3058	-0-	-1202	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3128	-0-	-34	-0-	3128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,096 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	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-			-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-			-0-
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-			-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-			-0-
07	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	2			N	-0-			-0-
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-			-0-
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-			-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,870 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	7192	X	4680	-0-	-2512	-0-	136	1	4544	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	4657	-0-	-215	-0-	136	1	4521	2	N	-0-			-0-
03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	158	1	5253	2	N	-0-			-0-
04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	156	1	5188	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	5091	-0-	-303	-0-	148	1	4943	2	N	-0-			-0-
06	5220	X	3911	-0-	-1309	-0-	114	1	3797	2	N	-0-			-0-
07	5394	X	4214	-0-	-1180	-0-	123	1	4091	2	N	-0-			-0-
08	5332	X	3403	-0-	-1929	-0-	99	1	3304	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	2989	-0-	-2171	-0-	87	1	2902	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	2990	-0-	-2094	-0-	87	1	2903	2	N	-0-			-0-
11	4080	X	3095	-0-	-985	-0-	90	1	3005	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	2736	-0-	-1480	-0-	2736	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,521 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	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			N	-0-			-0-
02	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2			N	-0-			-0-
03	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-			-0-
04	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-			-0-
05	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	2			N	-0-			-0-
06	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-			-0-
07	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-			-0-
08	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-			-0-
09	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-			-0-
10	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			N	-0-			-0-
11	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			N	-0-			-0-
*12	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,262 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	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
02	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
03	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
04	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10366	-0-	-577	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9297	-0-	-1293	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9273	-0-	-1670	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	8800	-0-	-2360	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	8383	-0-	-2417	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	8284	-0-	-2070	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	7307	-0-	-1993	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	7497	-0-	-1772	-0-	7497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,608 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	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4626	-0-	-946	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5105	-0-	-1064	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4785	-0-	-1155	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5052	-0-	-1086	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4929	-0-	-921	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
07	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
08	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
09	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4756	-0-	-235	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4817	-0-	-13	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
*12	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,758 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	1798	N	704	-0-	-1094	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	10835	-0-	7735	7735	10835	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	18153	-0-	15153	22888	18153	2			N	-0-					-0-
05	35163	X	12275	-0-	-22888	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
06	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
07	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	7952	-0-	-8757	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	6615	-0-	-9555	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	6455	-0-	-5821	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	5594	-0-	-3676	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	5722	-0-	-3299	-0-	5722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,985 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	7719	X	6139	-0-	-1580	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5221	-0-	-1247	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	3202	-0-	-3959	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
04	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	3391	-0-	-2747	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
06	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	3456	-0-	-3705	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	2212	-0-	-5383	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	4861	-0-	-2489	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	5430	-0-	-1359	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	1803	-0-	-4767	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	1493	-0-	-3529	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,187 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	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
05	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
11	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
*12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,489 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	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1342	-0-	-338	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1047	-0-	-565	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	1813	-0-	-707	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1981	-0-	-437	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1882	-0-	-248	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,652 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4744	-0-	1644	3342	4744	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3429	-0-	629	3971	3429	2			N	-0-					-0-
03	7479	X	3508	-0-	-3971	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
11	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
*12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5559	-0-	-424	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
02	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	2616	-0-	-2778	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
05	5394	X	149	-0-	-5245	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	634	-0-	-4586	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	1808	-0-	-3586	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
09	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4150	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
11	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
*12	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2087	-0-	-827	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1140	-0-	-1492	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	322	-0-	-2592	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	309	-0-	-2511	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	262	-0-	-2652	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	541	-0-	-1469	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	4	-0-	-1267	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	310	X	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	540	N	80	-0-	-460	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,635 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	651	N	602	-0-	-49	-0-	18	1	584	2	N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	16	1	519	2	N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	16	1	545	2	N	-0-					-0-
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	15	1	499	2	N	-0-					-0-
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	17	1	554	2	N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	17	1	563	2	N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	19	1	644	2	N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	22	1	721	2	N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	24	1	784	2	N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	23	1	777	2	N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	23	1	778	2	N	-0-					-0-
12	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,006 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	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
03	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
04	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
06	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
08	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
09	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2628	-0-	-472	-0-	2628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
02	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
04	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
07	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
09	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5652	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
11	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
*12	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2305	-0-	-392	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
06	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
07	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
08	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
09	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
10	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
*12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,505 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	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	1990	-0-	-362	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1936	-0-	-164	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1650	-0-	-360	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1512	-0-	-138	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2122	-0-	-451	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
*12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,130 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	9481	X	3763	-0-	-5718	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
04	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4080	-0-	-1380	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	3889	-0-	-3303	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	4134	-0-	-3058	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	3467	-0-	-3493	-0-	3466	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4216	X	3475	-0-	-741	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	2762	-0-	-1318	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	821	-0-	-3302	-0-	821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6490	-0-	-426	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6732	-0-	-1235	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	5751	-0-	-1959	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	4419	-0-	-3548	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5045	-0-	-2005	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
07	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
08	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	1935	-0-	-3735	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	3161	-0-	-2698	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	3022	-0-	-2648	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
*12	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,005 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	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	16360	2			N	-0-					-0-
02	21784	X	12784	-0-	-9000	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
03	24118	X	13411	-0-	-10707	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
04	23340	X	11542	-0-	-11798	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	13671	-0-	-7781	-0-	13671	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	12362	-0-	-3478	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	11765	-0-	-2402	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	10916	-0-	-1205	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10561	-0-	-1169	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	10327	-0-	-1794	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	8594	-0-	-3136	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	9832	-0-	-1948	-0-	9832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,125 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	3100	N	6513	-0-	3413	3413	6513	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4637	-0-	1837	5250	4637	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	8359	-0-	-5250	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
04	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
05	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	6333	-0-	-1767	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	4929	-0-	-4464	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
08	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	4537	-0-	-2813	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	4896	-0-	-2699	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	4566	-0-	-1764	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4335	-0-	-594	-0-	4335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,912 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	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
02	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
06	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
08	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
09	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
10	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
*12	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,111 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	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4584	-0-	-426	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4227	-0-	-950	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4578	-0-	-432	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
07	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
08	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
09	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
10	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
11	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
*12	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,969 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	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	9588	-0-	-2088	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	10221	-0-	-2706	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	8183	-0-	-4117	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	8551	-0-	-4159	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	7583	-0-	-4447	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	7903	-0-	-2699	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7180	-0-	-1345	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	6949	-0-	-1301	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7054	-0-	-1471	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	5401	-0-	-2249	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6134	-0-	-1771	-0-	6134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,165 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 03/30/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10697 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3846	-0-	-370	-0-	3846	2		N	-0-			-0-
02	3836	X	3622	-0-	-214	-0-	3622	2		N	-0-			-0-
03	4247	X	3889	-0-	-358	-0-	3889	2		N	-0-			-0-
04	4110	X	2456	-0-	-1654	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
05	4123	X	1	-0-	-4122	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-				N	-0-			-0-
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-				N	-0-			-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-			-0-
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-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	3100	N	6389	-0-	3289	3289	6389	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,203 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	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		N	-0-			-0-
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2		N	-0-			-0-
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2		N	-0-			-0-
04	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2		N	-0-			-0-
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2		N	-0-			-0-
07	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
08	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		N	-0-			-0-
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		N	-0-			-0-
10	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-			-0-
11	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
*12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2778	-0-	-136	-0-	2778	2		N	-0-			-0-
02	2632	X	2100	-0-	-532	-0-	2100	2		N	-0-			-0-
03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2		N	-0-			-0-
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2		N	-0-			-0-
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2		N	-0-			-0-
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2		N	-0-			-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2		N	-0-			-0-
08	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2		N	-0-			-0-
09	2820	X	2378	-0-	-442	-0-	2378	2		N	-0-			-0-
10	2914	X	2230	-0-	-684	-0-	2230	2		N	-0-			-0-
11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2		N	-0-			-0-
12	2914	X	2320	-0-	-594	-0-	2320	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,729 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	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2969	-0-	-7	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2364	-0-	-612	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2406	-0-	-474	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
*12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,902 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	4092	X	3956	-0-	-136	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2758	-0-	-807	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1482	-0-	-1968	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2165	-0-	-1400	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2014	-0-	-1436	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2184	-0-	-1381	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
08	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	1059	-0-	-441	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
10	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5503	-0-	2503	2503	5503	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4610	-0-	1510	4013	4610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,640 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	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
03	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
05	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
06	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3178	-0-	78	78	3178	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3316	-0-	316	394	3316	2			N	-0-					-0-
10	4397	X	4003	-0-	-394	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
*12	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,640 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	2759	X	1991	-0-	-768	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	14837	-0-	12037	12037	14837	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	13458	-0-	10358	22395	13458	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	10401	-0-	7401	29796	10401	2			N	-0-					-0-
05	39231	X	9435	-0-	-29796	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
06	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
07	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
08	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
09	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
10	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
11	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
*12	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,760 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	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3273	-0-	173	173	3273	2			N	-0-					-0-
06	2791	N	2618	-0-	-173	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1777	-0-	-486	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
08	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
09	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	740	-0-	-1523	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1881	-0-	-309	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	849	-0-	-1414	-0-	849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,981 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	5363	X	5223	-0-	-140	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
02	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
03	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
04	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
05	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
07	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5641	-0-	-249	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5280	-0-	-420	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5428	-0-	-462	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5331	-0-	-369	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5609	-0-	-281	-0-	5609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,759 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	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1273	-0-	-43	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1137	-0-	-273	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
*12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,017 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	5673	X	5343	-0-	-330	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
03	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	1696	-0-	-2114	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	2860	-0-	-2379	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	2732	-0-	-2338	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	2868	-0-	-2371	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2776	-0-	-1244	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3477	-0-	-677	-0-	3477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10931 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					167
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					167
03	3038	X	2661	-0-	-377	-0-	2661	2			N	-0-					167
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					167
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					167
06	2940	X	1987	-0-	-953	-0-	1987	2			N	-0-					167
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					167
08	31280	X	31280	-0-	-0-	-0-	31280	2			N	-0-					167
09	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	13663	2	9	9	N	8					175
10	16561	X	16561	-0-	-0-	-0-	16561	2			N	-0-					175
11	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11996	2	2	9	N	2					177
*12	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10889	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 103,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	7564	X	7064	-0-	-500	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6499	-0-	-361	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6038	-0-	-1557	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6891	-0-	-459	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	7019	-0-	-173	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5552	-0-	-1408	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5494	-0-	-1698	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	7061	-0-	-69	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5571	-0-	-1329	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	4603	-0-	-2403	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5751	-0-	-1089	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	5208	-0-	-1860	-0-	5208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,751 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	6665	X	5371	-0-	-1294	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
02	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5118	-0-	-462	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4926	-0-	-474	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4824	-0-	-756	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4667	-0-	-733	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
07	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6578	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
09	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
10	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
*12	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7132	-0-	-904	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7542	-0-	-1355	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7134	-0-	-1326	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7675	-0-	-633	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7611	-0-	-159	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
07	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
08	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
09	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7396	-0-	-13	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6831	-0-	-339	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6617	-0-	-792	-0-	6617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,930 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	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	3929	-0-	-971	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5154	-0-	-364	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	3898	-0-	-1442	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	3969	-0-	-1549	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	3644	-0-	-1336	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4481	-0-	-665	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
09	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
10	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
11	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
*12	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,475 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	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3197	-0-	97	97	3197	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3572	-0-	572	669	3572	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2925	-0-	-175	494	2925	2			N	-0-					-0-
08	2733	X	2239	-0-	-494	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
*12	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,606 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	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
05	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
08	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
09	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
10	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
11	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
*12	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,638 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	6448	X	6253	-0-	-195	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
02	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
03	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4918	-0-	-1112	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	4480	-0-	-1751	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	4050	-0-	-1980	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	3485	-0-	-2746	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	3230	-0-	-1916	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	2983	-0-	-1937	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3677	-0-	-818	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3116	-0-	-934	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3413	-0-	-59	-0-	3413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11144 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1863	-0-	-153	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2036	-0-	-289	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1902	-0-	-138	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1613	-0-	-464	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	492	-0-	-1548	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6426	-0-	3326	3326	6426	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	10146	-0-	7146	10472	10146	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	6308	-0-	3208	13680	6308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,136 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	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
02	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
03	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
04	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	1705	-0-	-558	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1691	-0-	-499	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
07	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
08	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
09	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	2052	-0-	-211	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1010	-0-	-1180	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
*12	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,761 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	5146	X	4885	-0-	-261	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4217	-0-	-123	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4758	-0-	-47	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4404	-0-	-246	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4659	-0-	-146	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4388	-0-	-262	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4200	-0-	-543	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	2615	-0-	-1973	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3745	-0-	-843	-0-	3745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,812 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	4154	X	4131	-0-	-23	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3826	-0-	-142	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3658	-0-	-182	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3511	-0-	-395	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2543	-0-	-1237	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	1937	-0-	-1938	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,199 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	8990	X	8323	-0-	-667	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	8003	-0-	-173	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8729	-0-	-323	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7806	-0-	-954	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8141	-0-	-725	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8056	-0-	-524	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8219	-0-	-647	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7969	-0-	-215	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
09	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7457	-0-	-727	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7552	-0-	-368	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7262	-0-	-922	-0-	7262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,531 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	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4535	-0-	1735	1735	4535	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3291	-0-	191	1926	3291	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5009	-0-	2009	3935	5009	2			N	-0-					-0-
05	10941	X	7006	-0-	-3935	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
06	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
07	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
08	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
09	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
10	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
*12	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,462 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	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
03	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
05	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2218	-0-	-32	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2024	-0-	-301	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2186	-0-	-139	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
10	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	2078	-0-	-142	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
*12	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,987 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	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
02	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
04	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
06	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
07	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
08	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
10	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
11	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
*12	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,317 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	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
02	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
03	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
04	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
05	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
06	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
07	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
08	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
09	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	4676	-0-	-1958	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	3825	-0-	-2595	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	2789	-0-	-3845	-0-	2789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,502 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	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1529	-0-	-486	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
08	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
10	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	1950	-0-	-65	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,363 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	6169	X	4410	-0-	-1759	-0-	4353	2	57	9	N	52	145	1			27
02	5348	X	4997	-0-	-351	-0-	4997	2			N	-0-					27
03	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					27
04	5730	X	5701	-0-	-29	-0-	5701	2			N	-0-					27
05	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					27
06	5730	X	5398	-0-	-332	-0-	5398	2			N	-0-					27
07	5921	X	5605	-0-	-316	-0-	5605	2			N	-0-					27
08	5859	X	5448	-0-	-411	-0-	5373	2	75	9	N	68					95
09	5670	X	5186	-0-	-484	-0-	5180	2	6	9	N	5					100
10	5797	X	5389	-0-	-408	-0-	5379	2	10	9	N	9					109
11	5430	X	5040	-0-	-390	-0-	5040	2			N	-0-					109
12	5611	X	4606	-0-	-1005	-0-	4599	2	7	9	N	6					115

TOTAL GAS PROD: 63,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
03	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5289	-0-	-321	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5081	-0-	-716	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4971	-0-	-639	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5251	-0-	-546	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5083	-0-	-404	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4604	-0-	-676	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4989	-0-	-250	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4576	-0-	-494	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4394	-0-	-845	-0-	4394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,314 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	7502	X	4581	-0-	-2921	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6859	-0-	-302	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6114	-0-	-816	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6223	-0-	-938	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6058	-0-	-872	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	4971	-0-	-2190	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	2171	-0-	-4246	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	1568	-0-	-4552	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
11	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
*12	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,577 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	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3303	-0-	-1006	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
04	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
05	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
06	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	8080	-0-	-2274	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	7536	-0-	-2484	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	7540	-0-	-1636	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	6793	-0-	-1367	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	6629	-0-	-1803	-0-	6629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,673 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11905	X	11905	-0-		-0-	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	7480	-0-		-2656	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10169	-0-		-1115	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	7838	-0-		-3082	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	7851	-0-		-3433	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	7436	-0-		-3484	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	7143	-0-		-3025	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7871	-0-		-282	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
09	7863	X	7863	-0-		-0-	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7799	-0-		-44	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7680	-0-		-0-	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7657	-0-		-465	-0-	7657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,692 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6320	X	6320	-0-		-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
02	6512	X	6512	-0-		-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
03	6674	X	6674	-0-		-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
04	6762	X	6762	-0-		-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
05	5655	X	5655	-0-		-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
06	6483	X	6483	-0-		-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
07	7625	X	7625	-0-		-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
08	7123	X	7123	-0-		-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
09	4840	X	4840	-0-		-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
10	6954	X	6954	-0-		-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
11	6136	X	6136	-0-		-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
*12	5419	X	5419	-0-		-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,503 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. GAS	(I) LIFT(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	4302	-0-		-5990	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	1191	-0-		-3121	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4530	-0-		-244	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
04	6331	X	6331	-0-		-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
05	4784	X	4784	-0-		-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
06	4386	X	4386	-0-		-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
07	6627	X	6627	-0-		-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
08	8111	X	8111	-0-		-0-	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
09	8863	X	8863	-0-		-0-	-0-	8862	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9426	X	9426	-0-		-0-	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
11	8489	X	8489	-0-		-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6762	-0-		-988	-0-	6762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3875	X	2313	-0-	-1562	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	1852	-0-	-1228	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3231	-0-	-179	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3642	-0-	-574	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3578	-0-	-502	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3794	-0-	-50	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
*12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,970 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	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2815	-0-	-37	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2709	-0-	-51	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2655	-0-	-197	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2638	-0-	-183	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2410	-0-	-290	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2624	-0-	-42	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
11	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
*12	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,015 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	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1791	-0-	-162	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2049	-0-	-381	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2082	-0-	-491	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
08	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
09	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
10	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2126	-0-	-514	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3154	-0-	54	54	3154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,840 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	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
03	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
07	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
08	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
*12	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,885 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	2790	X	1870	-0-	-920	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1844	-0-	-676	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2498	-0-	-199	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2357	-0-	-433	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1875	-0-	-915	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2096	-0-	-604	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2206	-0-	-584	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1532	-0-	-1108	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
*12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,653 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	6634	X	4800	-0-	-1834	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	2350	-0-	-2242	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	2861	-0-	-2223	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4721	-0-	-169	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
05	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
06	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
07	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
09	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
10	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
11	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
*12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,026 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	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	2071	-0-	-29	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
04	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1691	-0-	-634	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,509 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	4247	X	3907	-0-	-340	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2539	-0-	-289	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2463	-0-	-668	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2006	-0-	-1024	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2498	-0-	-633	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2289	-0-	-741	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1815	-0-	-1006	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3774	-0-	674	674	3774	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3390	-0-	390	1064	3390	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3532	-0-	432	1496	3532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,810 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	1767	X	1579	-0-	-188	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
03	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
04	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
05	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
06	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
07	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
08	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
09	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
10	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
11	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
*12	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,116 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	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					27
02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					27
03	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					27
04	4800	X	4426	-0-	-374	-0-	4426	2			N	-0-					27
05	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					27
06	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					27
07	4960	X	4724	-0-	-236	-0-	4724	2			N	-0-					27
08	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					27
09	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					27
10	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					27
11	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					27
*12	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5452	2	66	9	N	60					87

TOTAL GAS PROD: 60,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10831 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3366	-0-	-509	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2916	-0-	-234	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2824	-0-	-326	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	3006	-0-	-32	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
*12	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,772 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	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1391	-0-	-709	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	515	-0-	-1779	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	290	-0-	-1930	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	295	-0-	-1131	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	527	N	358	-0-	-169	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
*12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,375 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	4278	X	3824	-0-	-454	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3695	-0-	-281	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4401	-0-	-1	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3883	-0-	-377	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3635	-0-	-612	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4259	-0-	-1	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3954	-0-	-448	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2337	-0-	-1724	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	2575	-0-	-1355	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3598	-0-	-332	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3141	-0-	-827	-0-	3141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,384 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	15779	X	10721	-0-	-5058	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	10199	-0-	-1841	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
03	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	11064	-0-	-1836	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	12614	-0-	-716	-0-	12614	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	7773	-0-	-5127	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
07	19857	X	19857	-0-	-0-	-0-	19857	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	3951	-0-	-7674	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	3379	-0-	-7871	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	3622	-0-	-8003	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	2426	-0-	-8824	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	4400	-0-	-7225	-0-	4400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,063 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	6479	X	2082	-0-	-4397	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
05	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
06	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
07	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
08	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
09	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
10	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
11	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
*12	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,518 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	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2		N	-0-			-0-
02	728	N	541	-0-	-187	-0-	541	2		N	-0-			-0-
03	775	N	302	-0-	-473	-0-	302	2		N	-0-			-0-
04	660	N	434	-0-	-226	-0-	434	2		N	-0-			-0-
05	589	N	420	-0-	-169	-0-	420	2		N	-0-			-0-
06	300	N	158	-0-	-142	-0-	158	2		N	-0-			-0-
07	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	2		N	-0-			-0-
08	434	N	139	-0-	-295	-0-	139	2		N	-0-			-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2		N	-0-			-0-
10	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	2		N	-0-			-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-			-0-
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
07	2139	N	1775	-0-	-364	-0-	1775	2		N	-0-			-0-
08	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-			-0-
12	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	1972	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,075 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	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
09	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
10	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
11	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
*12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,571 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	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2171	-0-	-41	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2399	-0-	-267	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	1959	-0-	-531	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2134	-0-	-176	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1865	-0-	-274	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	1757	-0-	-613	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	1813	-0-	-698	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,096 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	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	136	-0-	-2440	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	27	-0-	-1337	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3583	-0-	583	583	3583	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	1172	-0-	-1680	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	1928	-0-	-832	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
*12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,842 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	1705	N	887	-0-	-818	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	756	N	228	-0-	-528	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	1183	-0-	-1247	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	971	-0-	-649	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	809	-0-	-400	-0-	809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,336 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	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
02	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
05	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
06	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2513	-0-	-60	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2419	-0-	-71	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2442	-0-	-131	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2302	-0-	-128	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2339	-0-	-172	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,164 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	2418	N	2193	-0-	-225	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1712	-0-	-444	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1847	-0-	-168	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1731	-0-	-399	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1648	-0-	-243	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1358	-0-	-442	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1526	-0-	-272	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1410	-0-	-180	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,394 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	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2156	-0-	-4	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1821	-0-	-411	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1887	-0-	-303	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1711	-0-	-428	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,673 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	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6457	-0-	-1131	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7081	-0-	-1320	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	6617	-0-	-1513	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
05	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7036	-0-	-434	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	5056	-0-	-2105	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	3540	-0-	-3280	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	2838	-0-	-3762	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	2909	-0-	-3911	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	2687	-0-	-3913	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	2187	-0-	-2866	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,747 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	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
*12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,765 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	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1329	-0-	-967	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	1609	-0-	-840	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1367	-0-	-583	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1393	-0-	-167	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1432	-0-	-273	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1354	-0-	-56	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
*12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,126 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	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,104 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	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1488	-0-	-108	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1832	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1699	-0-	-131	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
*12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
03	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1382	-0-	-819	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	928	-0-	-1202	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1045	-0-	-1156	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1346	-0-	-855	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	1114	-0-	-1016	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	930	-0-	-465	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	968	-0-	-322	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	819	-0-	-328	-0-	819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,679 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	1488	X	360	-0-	-1128	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
03	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
05	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
06	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
*12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,517 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	4743	X	3293	-0-	-1450	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2540	-0-	-280	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2707	-0-	-207	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	1193	-0-	-1627	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	1988	-0-	-926	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	1838	-0-	-982	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
*12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,764 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	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1156	-0-	-160	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
*12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,506 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	2325	X	1930	-0-	-395	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	1619	-0-	-631	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2288	-0-	-37	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1689	-0-	-636	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	1389	-0-	-936	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	1433	-0-	-817	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	2069	-0-	-256	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4263	-0-	1163	1163	4263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,581 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	8835	X	7168	-0-	-1667	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
03	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4354	-0-	-1286	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
05	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
06	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
07	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
08	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
09	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
10	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
11	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
*12	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,570 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	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	4471	-0-	-1997	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6183	-0-	-978	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	4773	-0-	-2157	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5118	-0-	-1454	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4848	-0-	-1512	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
07	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5875	-0-	-108	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
09	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5692	-0-	-291	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4904	-0-	-886	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5023	-0-	-960	-0-	5023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,548 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	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1035	-0-	-225	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	859	-0-	-288	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
10	868	N	717	-0-	-151	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	635	-0-	-475	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	588	-0-	-466	-0-	588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,725 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	2604	N	1966	-0-	-638	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	1805	-0-	-575	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3043	-0-	43	43	3043	2			N	-0-					-0-
05	2743	N	2700	-0-	-43	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2331	-0-	-219	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2276	-0-	-359	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2199	-0-	-436	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1921	-0-	-629	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1875	-0-	-760	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
11	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	2058	-0-	-205	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,770 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	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
02	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
03	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
04	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
06	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
07	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6011	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
09	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
10	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
11	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
*12	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5558	-0-	-574	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5518	-0-	-1271	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5449	-0-	-971	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	3998	-0-	-2171	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5177	-0-	-793	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5555	-0-	-614	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	1539	-0-	-4103	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	3634	-0-	-1826	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	2134	-0-	-3415	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5176	-0-	-194	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4375	-0-	-1174	-0-	4375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,213 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	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2240	-0-	-448	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2327	-0-	-649	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1901	-0-	-979	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
07	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
08	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
09	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
10	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
*12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,742 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	1767	N	1474	-0-	-293	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
02	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4786	-0-	1686	1686	4786	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5509	-0-	2509	4195	5509	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6075	-0-	2975	7170	6075	2			N	-0-					-0-
06	13105	X	5935	-0-	-7170	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
07	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
08	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
09	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
10	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
11	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
*12	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3425	-0-	-607	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4057	-0-	-407	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3688	-0-	-632	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	1946	-0-	-2518	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	1810	-0-	-2360	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	1253	-0-	-2808	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	1437	-0-	-2438	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	1406	-0-	-2284	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1393	-0-	-560	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	689	-0-	-1111	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	1457	X	911	-0-	-546	-0-	911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

01	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1448	-0-	-64	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1424	-0-	-106	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,098 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	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
04	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
05	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
*12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,193 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	2728	X	2101	-0-	-627	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1655	-0-	-333	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5791	-0-	2791	2791	5791	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	12674	-0-	9574	12365	12674	2			N	-0-					-0-
06	20081	X	7716	-0-	-12365	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
07	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
08	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
09	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
10	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
11	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
*12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,810 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	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2058	-0-	-546	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2297	-0-	-373	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2186	-0-	-139	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2071	-0-	-239	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2088	-0-	-454	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1979	-0-	-151	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1876	-0-	-263	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,947 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	14288	X	7814	-0-	-6474	-0-	7814	2		N	-0-			-0-
02	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	10002	2		N	-0-			-0-
03	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2		N	-0-			-0-
04	9270	X	6170	-0-	-3100	-0-	6170	2		N	-0-			-0-
05	10261	X	5272	-0-	-4989	-0-	5272	2		N	-0-			-0-
06	9930	X	4221	-0-	-5709	-0-	4221	2		N	-0-			-0-
07	10261	X	5096	-0-	-5165	-0-	5096	2		N	-0-			-0-
08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2		N	-0-			-0-
09	5580	X	4586	-0-	-994	-0-	4586	2		N	-0-			-0-
10	5270	X	5151	-0-	-119	-0-	5151	2		N	-0-			-0-
11	5580	X	4640	-0-	-940	-0-	4640	2		N	-0-			-0-
12	5766	X	5151	-0-	-615	-0-	5151	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,425 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	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2		N	-0-			-0-
02	5852	X	4413	-0-	-1439	-0-	4413	2		N	-0-			-0-
03	6479	X	1638	-0-	-4841	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
04	6270	X	2329	-0-	-3941	-0-	2329	2		N	-0-			-0-
05	5735	X	2493	-0-	-3242	-0-	2493	2		N	-0-			-0-
06	5280	X	2471	-0-	-2809	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
07	4898	X	2625	-0-	-2273	-0-	2625	2		N	-0-			-0-
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2		N	-0-			-0-
09	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2		N	-0-			-0-
10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2		N	-0-			-0-
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2		N	-0-			-0-
*12	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,619 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	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	2		N	-0-			-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
05	1085	N	939	-0-	-146	-0-	939	2		N	-0-			-0-
06	1230	N	981	-0-	-249	-0-	981	2		N	-0-			-0-
07	1395	N	1167	-0-	-228	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-
09	990	N	850	-0-	-140	-0-	850	2		N	-0-			-0-
10	1178	N	784	-0-	-394	-0-	784	2		N	-0-			-0-
11	900	N	591	-0-	-309	-0-	591	2		N	-0-			-0-
12	868	N	727	-0-	-141	-0-	727	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,497 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	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
04	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
05	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
06	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
07	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
08	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
10	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
11	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
*12	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11196 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2586	-0-	-74	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2575	-0-	-29	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	2880	N	2284	-0-	-596	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	1928	-0-	-924	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	1487	-0-	-1003	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1536	-0-	-820	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	790	-0-	-1132	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	9542	-0-	6542	6542	9542	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	8270	-0-	5170	11712	8270	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	14589	-0-	11589	23301	14589	2			N	-0-					-0-
*12	35239	X	11938	-0-	-23301	-0-	11938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,527 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	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
05	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
06	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
07	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
*12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,784 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	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
02	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6849	-0-	-33	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6280	-0-	-230	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6457	-0-	-518	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5991	-0-	-759	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6673	-0-	-302	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
09	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
10	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
*12	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICHARD HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203898 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10506 - 12748

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

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

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

01	5270	X	4411	-0-	-859	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3469	-0-	-563	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3018	-0-	-1446	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3777	-0-	-543	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
05	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
*12	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,203 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	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2213	-0-	-307	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2212	-0-	-578	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2311	-0-	-389	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2152	-0-	-638	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2206	-0-	-344	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2434	-0-	-15	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2338	-0-	-111	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2309	-0-	-47	-0-	2309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,510 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	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
02	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
03	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
04	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
05	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5504	-0-	-286	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5283	-0-	-700	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5405	-0-	-1043	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	2262	-0-	-3948	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	1	-0-	-6106	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
12	5394	X	1737	-0-	-3657	-0-	1737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,307 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	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
03	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
09	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
11	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
*12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,543 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	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2409	-0-	-111	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1867	-0-	-737	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1720	-0-	-800	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1790	-0-	-814	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
08	17240	X	17240	-0-	-0-	-0-	17240	2			N	-0-					-0-
09	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
10	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	1849	-0-	-755	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,858 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	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
02	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
03	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11724	-0-	-1326	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	11555	-0-	-535	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10036	-0-	-794	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	7904	-0-	-4217	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	9756	-0-	-2334	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	7807	-0-	-3893	-0-	7806	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11563	X	8365	-0-	-3198	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	7744	-0-	-2306	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	4827	-0-	-4938	-0-	4827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3300	-0-	-396	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3205	-0-	-887	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3005	-0-	-955	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3518	-0-	-574	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
06	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2906	-0-	-94	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	978	-0-	-2122	-0-	978	2			N	-0-					-0-
11	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
*12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,341 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	8215	X	6612	-0-	-1603	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5648	-0-	-1100	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	5958	-0-	-1513	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5341	-0-	-1889	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	5295	-0-	-2176	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	4951	-0-	-1439	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5395	-0-	-867	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4994	-0-	-524	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4782	-0-	-558	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4760	-0-	-634	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4366	-0-	-854	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5213	-0-	-181	-0-	5213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,315 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	8215	X	7101	-0-	-1114	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	4005	-0-	-2799	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6560	-0-	-942	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7212	-0-	-48	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
05	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
06	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
07	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7224	-0-	-154	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	4445	-0-	-2695	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
10	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6929	-0-	-211	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6899	-0-	-479	-0-	6899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,434 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	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					81
02	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6768	2	123	9	N	112	166	1			27
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					27
04	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					27
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					27
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					27
07	3596	X	3517	-0-	-79	-0-	3517	2			N	-0-					27
08	4278	X	3041	-0-	-1237	-0-	3041	2			N	-0-					27
09	4110	X	3175	-0-	-935	-0-	3175	2			N	-0-					27
10	3937	X	3282	-0-	-655	-0-	3282	2			N	-0-					27
11	3600	X	2854	-0-	-746	-0-	2854	2			N	-0-					27
12	3503	X	2863	-0-	-640	-0-	2863	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 48,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,082 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	7378	X	6177	-0-	-1201	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5565	-0-	-539	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6371	-0-	-387	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6116	-0-	-424	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6148	-0-	-331	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5797	-0-	-383	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6095	-0-	-291	-0-	6094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
09	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
10	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
11	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
*12	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
02	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
03	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
04	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
05	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
06	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
08	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
09	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
10	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
11	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
*12	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,709 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	3131	X	2582	-0-	-549	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
02	2492	X	2431	-0-	-61	-0-	2431	2		N	-0-			-0-
03	2759	X	2669	-0-	-90	-0-	2669	2		N	-0-			-0-
04	2670	X	2519	-0-	-151	-0-	2519	2		N	-0-			-0-
05	2697	N	2441	-0-	-256	-0-	2441	2		N	-0-			-0-
06	2580	N	2230	-0-	-350	-0-	2230	2		N	-0-			-0-
07	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-			-0-
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		N	-0-			-0-
09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		N	-0-			-0-
10	2759	N	2527	-0-	-232	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
11	2550	N	2396	-0-	-154	-0-	2396	2		N	-0-			-0-
12	2542	N	2277	-0-	-265	-0-	2277	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
03	1798	N	526	-0-	-1272	-0-	526	2		N	-0-			-0-
04	1080	N	439	-0-	-641	-0-	439	2		N	-0-			-0-
05	837	N	250	-0-	-587	-0-	250	2		N	-0-			-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
07	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	2		N	-0-			-0-
08	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09	1140	N	30	-0-	-1110	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	279	N	23	-0-	-256	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2		N	-0-			-0-
02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2		N	-0-			-0-
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2		N	-0-			-0-
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2		N	-0-			-0-
05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2		N	-0-			-0-
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2		N	-0-			-0-
07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2		N	-0-			-0-
08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2		N	-0-			-0-
09	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
10	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2		N	-0-			-0-
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2		N	-0-			-0-
*12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,143 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	6014	X	4211	-0-	-1803	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4558	-0-	-230	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4086	-0-	-1215	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
04	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4560	-0-	-493	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	3845	-0-	-1045	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4561	-0-	-802	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4729	-0-	-603	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4258	-0-	-902	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4269	-0-	-288	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4045	-0-	-545	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4279	-0-	-464	-0-	4279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,615 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	3224	X	2852	-0-	-372	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2374	-0-	-509	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2343	-0-	-447	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2776	-0-	-107	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
*12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,328 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	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	1973	-0-	-519	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	1652	-0-	-766	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	1570	-0-	-830	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1621	-0-	-549	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1466	-0-	-124	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,210 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	1979	-0-	-408	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2235	-0-	-152	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2119	-0-	-131	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2037	-0-	-350	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,643 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	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1360	-0-	-560	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1271	-0-	-713	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	752	-0-	-748	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1467	-0-	-486	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
*12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,913 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	7037	X	6986	-0-	-51	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6232	-0-	-152	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6622	-0-	-477	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6427	-0-	-443	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6439	-0-	-660	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6087	-0-	-663	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6293	-0-	-620	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6307	-0-	-327	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6171	-0-	-249	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6224	-0-	-224	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5960	-0-	-130	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6107	-0-	-279	-0-	6107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,855 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	6417	X	5824	-0-	-593	-0-	5824	2		N	-0-			-0-
02	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2		N	-0-			-0-
03	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2		N	-0-			-0-
04	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2		N	-0-			-0-
05	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2		N	-0-			-0-
06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2		N	-0-			-0-
07	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2		N	-0-			-0-
08	6851	X	6566	-0-	-285	-0-	6566	2		N	-0-			-0-
09	6630	X	6158	-0-	-472	-0-	6158	2		N	-0-			-0-
10	6634	X	6312	-0-	-322	-0-	6312	2		N	-0-			-0-
11	6420	X	6023	-0-	-397	-0-	6023	2		N	-0-			-0-
12	6634	X	6003	-0-	-631	-0-	6003	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,317 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	2945	X	2238	-0-	-707	-0-	2238	2		N	-0-			-0-
02	2660	X	1763	-0-	-897	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
03	2635	X	2252	-0-	-383	-0-	2252	2		N	-0-			-0-
04	2160	X	1697	-0-	-463	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
05	2232	X	2035	-0-	-197	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
06	2190	N	2033	-0-	-157	-0-	2033	2		N	-0-			-0-
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		N	-0-			-0-
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2		N	-0-			-0-
10	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2		N	-0-			-0-
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
12	2666	N	2219	-0-	-447	-0-	2219	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,331 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	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		N	-0-			-0-
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
03	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-			-0-
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-			-0-
09	2190	N	1994	-0-	-196	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
10	2263	N	2175	-0-	-88	-0-	2175	2		N	-0-			-0-
11	2190	N	1751	-0-	-439	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
12	2046	N	1890	-0-	-156	-0-	1890	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,119 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	2480	N	2382	-0-	-98	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1881	-0-	-303	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	1981	-0-	-329	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1982	-0-	-238	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1906	-0-	-140	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1448	-0-	-877	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	932	-0-	-1048	-0-	932	2			N	-0-					-0-
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
*12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,836 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	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
02	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
07	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
08	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
*12	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10850 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2653	-0-	-77	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
07	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2805	-0-	-16	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2648	-0-	-82	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	1209	-0-	-1612	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	12952	-0-	9952	9952	12952	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	10163	-0-	7063	17015	10163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,736 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	2728	N	2538	-0-	-190	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	1619	-0-	-841	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1109	-0-	-1092	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	1793	-0-	-997	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,354 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	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2069	-0-	-225	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2119	-0-	-161	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	1861	-0-	-557	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1813	-0-	-347	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1978	-0-	-223	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1609	-0-	-191	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
*12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,535 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	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
02	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	526	-0-	-1179	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	1260	-0-	-390	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	102	-0-	-1603	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	183	-0-	-1467	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	75	-0-	-1227	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4887	-0-	1787	1787	4887	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	11085	-0-	8085	9872	11085	2			N	-0-					-0-
*10	27563	X	17691	-0-	-9872	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
*11	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
*12	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,610 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	5983	X	2680	-0-	-3303	-0-	2680	2		N	-0-			-0-
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2		N	-0-			-0-
03	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2		N	-0-			-0-
04	4020	X	3447	-0-	-573	-0-	3447	2		N	-0-			-0-
05	4154	X	1238	-0-	-2916	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2		N	-0-			-0-
07	4154	X	3212	-0-	-942	-0-	3212	2		N	-0-			-0-
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2		N	-0-			-0-
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2		N	-0-			-0-
10	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2		N	-0-			-0-
11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2		N	-0-			-0-
*12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,144 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	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2		N	-0-			-0-
02	4200	X	4171	-0-	-29	-0-	4171	2		N	-0-			-0-
03	4681	X	4469	-0-	-212	-0-	4469	2		N	-0-			-0-
04	4530	X	4225	-0-	-305	-0-	4225	2		N	-0-			-0-
05	4681	X	4330	-0-	-351	-0-	4330	2		N	-0-			-0-
06	4530	X	4081	-0-	-449	-0-	4081	2		N	-0-			-0-
07	4619	X	4260	-0-	-359	-0-	4260	2		N	-0-			-0-
08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2		N	-0-			-0-
09	4230	X	4044	-0-	-186	-0-	4044	2		N	-0-			-0-
10	4340	X	4105	-0-	-235	-0-	4105	2		N	-0-			-0-
11	4230	X	3355	-0-	-875	-0-	3355	2		N	-0-			-0-
12	4371	X	3955	-0-	-416	-0-	3955	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,996 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	2480	N	1530	-0-	-950	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
02	1680	N	916	-0-	-764	-0-	916	2		N	-0-			-0-
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2		N	-0-			-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
06	2310	N	1638	-0-	-672	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
07	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
08	1767	N	602	-0-	-1165	-0-	602	2		N	-0-			-0-
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-			-0-
*10	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2		N	-0-			-0-
*11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2		N	-0-			-0-
*12	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,225 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	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
*12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,059 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	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					80
02	8260	X	5966	-0-	-2294	-0-	5966	2			N	-0-					80
03	9145	X	3519	-0-	-5626	-0-	3519	2			N	-0-					80
04	8850	X	6757	-0-	-2093	-0-	6757	2			N	-0-					80
05	6882	X	5000	-0-	-1882	-0-	4835	2	165	9	N	150	179	1			51
06	6660	X	4293	-0-	-2367	-0-	4293	2			N	-0-					51
07	6975	X	2915	-0-	-4060	-0-	2914	2	1	9	N	1	1	8			51
08	6975	X	4943	-0-	-2032	-0-	4943	2			N	-0-					51
09	6750	X	3717	-0-	-3033	-0-	3717	2			N	-0-					51
10	4991	X	1159	-0-	-3832	-0-	1159	2			N	-0-					51
11	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					51
*12	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 61,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	1723	-0-	-881	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2221	-0-	-389	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1758	-0-	-257	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	438	-0-	-1242	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1423	-0-	-871	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	441	-0-	-1326	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3205	-0-	205	205	3205	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1097	-0-	-329	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	1918	-0-	-1151	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,908 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	1767	N	1566	-0-	-201	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1424	-0-	-4	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1341	-0-	-249	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1291	-0-	-352	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,281 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	6696	X	5862	-0-	-834	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4856	-0-	-632	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4121	-0-	-1955	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4201	-0-	-1679	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5282	-0-	-577	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5527	-0-	-143	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
07	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
08	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3025	-0-	-1315	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
11	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
*12	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,702 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	3751	X	3745	-0-	-6	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
06	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	980	-0-	-940	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
11	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1622	-0-	-362	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,688 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	4867	X	3870	-0-	-997	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3476	-0-	-24	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4189	-0-	-306	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3830	-0-	-520	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3655	-0-	-499	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
*12	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,468 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	3131	X	2776	-0-	-355	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	2996	-0-	-1008	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3178	-0-	-1255	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2742	-0-	-1548	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2847	-0-	-470	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2946	-0-	-264	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2482	-0-	-835	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	1968	-0-	-853	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2679	-0-	-142	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2370	-0-	-360	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2515	-0-	-306	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,331 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	5611	X	5335	-0-	-276	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4816	-0-	-84	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4994	-0-	-431	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4553	-0-	-697	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4731	-0-	-601	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4362	-0-	-798	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4806	-0-	-526	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4527	-0-	-154	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4173	-0-	-357	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4336	-0-	-345	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4098	-0-	-432	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4438	-0-	-243	-0-	4438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,169 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	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
03	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
05	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
06	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
07	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5273	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
09	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
10	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4660	-0-	-50	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4650	-0-	-217	-0-	4650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2530	-0-	-74	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	1962	-0-	-642	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	1857	-0-	-603	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2201	-0-	-403	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
10	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2221	-0-	-135	-0-	2221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,786 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	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4518	-0-	-1512	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
05	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
06	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
07	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
08	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
09	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
10	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
11	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
*12	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,173 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	4433	X	3884	-0-	-549	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2829	-0-	-923	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2702	-0-	-1452	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3047	-0-	-1107	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
09	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3968	-0-	-155	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3740	-0-	-250	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3517	-0-	-606	-0-	3517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,839 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	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2184	-0-	-168	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3420	-0-	420	420	3420	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	18128	-0-	15028	15448	18127	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	24028	X	8580	-0-	-15448	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
09	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
10	18135	X	9381	-0-	-8754	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	7854	-0-	-9696	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	6249	-0-	-11886	-0-	6249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
03	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
08	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
09	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
*12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,598 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	2759	X	2029	-0-	-730	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1657	-0-	-835	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	1609	-0-	-1150	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1594	-0-	-896	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1795	-0-	-747	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1555	-0-	-395	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1925	-0-	-90	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1803	-0-	-117	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1727	-0-	-226	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,579 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	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1991	-0-	-303	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1591	-0-	-419	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,642 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	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6386	-0-	3586	3586	6386	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6662	-0-	3562	7148	6662	2			N	-0-					-0-
04	13168	X	6020	-0-	-7148	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
05	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4798	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	620	X	511	-0-	-109	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
11	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
*12	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	850	-0-	-421	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1170	-0-	-300	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1104	-0-	-229	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4312	-0-	-648	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3646	-0-	-722	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4512	-0-	-45	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4079	-0-	-757	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	3822	-0-	-1758	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	3727	-0-	-1673	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4022	-0-	-1093	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
11	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
*12	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11214 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5029	-0-	-1388	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4749	-0-	-179	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4712	-0-	-744	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	3909	-0-	-1371	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4013	-0-	-1443	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	3780	-0-	-1320	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	3898	-0-	-1372	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3826	-0-	-235	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2731	-0-	-1169	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
10	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
11	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
*12	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	10929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,547 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	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3606	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
*12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1312	-0-	-788	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
09	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2309	-0-	-16	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,671 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	6355	X	5681	-0-	-674	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5221	-0-	-379	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5587	-0-	-613	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5461	-0-	-539	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5170	-0-	-906	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5037	-0-	-543	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	3801	-0-	-1965	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
08	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	3907	-0-	-1493	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4745	-0-	-463	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4391	-0-	-1009	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4165	-0-	-1415	-0-	4165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,917 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	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1470	-0-	-14	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
*12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,072 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	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
02	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
03	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
05	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
07	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
08	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
09	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
10	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
*12	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,023 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	5673	X	3327	-0-	-2346	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3683	-0-	-13	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3305	-0-	-787	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	4084	-0-	-8	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3181	-0-	-539	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3710	-0-	-10	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3210	-0-	-390	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	883	-0-	-2837	-0-	883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,581 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	9827	X	7239	-0-	-2588	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
02	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
03	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
04	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	6463	-0-	-1721	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
07	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7017	-0-	-1973	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	6421	-0-	-2279	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8704	-0-	-286	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7392	-0-	-1308	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7709	-0-	-1281	-0-	7709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,404 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	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
02	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
03	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
04	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
05	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
06	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3192	-0-	-1210	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	3236	-0-	-2964	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	3643	-0-	-2357	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	2199	-0-	-2823	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	3407	-0-	-1243	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
*12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,232 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	3038	X	2532	-0-	-506	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2346	-0-	-398	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2543	-0-	-495	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2505	-0-	-435	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2462	-0-	-359	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2326	-0-	-194	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2525	-0-	-79	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2458	-0-	-2	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2337	-0-	-143	-0-	2337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,693 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	8556	X	6731	-0-	-1825	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6724	-0-	-24	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7046	-0-	-363	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	5031	-0-	-2139	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	5526	-0-	-1914	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
06	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5912	-0-	-1528	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	3757	-0-	-1482	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4790	-0-	-280	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4220	-0-	-1019	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	2322	-0-	-2748	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	3107	-0-	-2132	-0-	3107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,434 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	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1565	-0-	-760	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1665	-0-	-285	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1522	-0-	-586	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
*12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,002 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	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1335	-0-	-525	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1195	-0-	-155	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1227	-0-	-230	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,127 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	1643	N	1366	-0-	-277	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1014	-0-	-186	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	968	-0-	-272	-0-	968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

01	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
04	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
06	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
08	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
09	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
11	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
*12	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

01	7502	X	3744	-0-	-3758	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	3696	-0-	-2072	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	3020	-0-	-3366	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
04	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
05	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
06	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6185	-0-	-201	-0-	6184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	10106	X	4358	-0-	-5748	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	4789	-0-	-4991	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	3240	-0-	-4045	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	2612	-0-	-3478	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	2833	-0-	-3367	-0-	2833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4023	-0-	-596	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
02	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3671	-0-	-328	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
04	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
05	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
07	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3854	-0-	-1540	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4220	-0-	-1000	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	3806	-0-	-1061	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4050	-0-	-660	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4202	-0-	-665	-0-	4202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	510	-0-	-947	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	672	N	561	-0-	-111	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
07	558	N	336	-0-	-222	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3180	-0-	80	80	3180	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	675	-0-	-735	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3575	-0-	475	475	3575	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	639	-0-	-771	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	1457	X	95	-0-	-1362	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
02	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3879	-0-	779	779	3879	2			N	-0-					-0-
06	1515	N	736	-0-	-779	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	1147	X	894	-0-	-253	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	1110	X	1098	-0-	-12	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	1147	X	938	-0-	-209	-0-	938	2			N	-0-					-0-
11	990	X	840	-0-	-150	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	701	-0-	-446	-0-	701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1695	-0-	-1095	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1697	-0-	-823	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1606	-0-	-1184	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1681	-0-	-1019	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	1526	-0-	-1171	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
06	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1705	-0-	-186	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1712	-0-	-238	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
*12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3555	-0-	-444	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3318	-0-	-294	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3674	-0-	-325	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3655	-0-	-215	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3619	-0-	-194	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3530	-0-	-160	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3694	-0-	-119	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3498	-0-	-162	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3485	-0-	-297	-0-	3485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,222 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	5859	X	5063	-0-	-796	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	3903	-0-	-1809	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	4058	-0-	-2266	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	6069	-0-	-51	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
05	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4746	-0-	-144	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	4047	-0-	-2215	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5732	-0-	-530	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	4294	-0-	-1766	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	3862	-0-	-1687	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4635	-0-	-915	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5359	-0-	-376	-0-	5359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,315 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	4433	X	4284	-0-	-149	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
02	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-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: 8,594 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	6262	X	4852	-0-	-1410	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4106	-0-	-575	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3438	-0-	-1092	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3738	-0-	-943	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	2613	-0-	-1917	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
07	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5417	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
11	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
*12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
03	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
10	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
11	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
*12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,333 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	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
09	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
*12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,725 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	3069	X	2454	-0-	-615	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2283	-0-	-433	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2056	-0-	-951	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
05	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
06	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
07	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
08	2914	N	2849	-0-	-65	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
09	2790	N	2600	-0-	-190	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
10	2852	N	2680	-0-	-172	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	2526	-0-	-234	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2530	-0-	-167	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2868	-0-	-139	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	2572	-0-	-2438	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4020	-0-	-1157	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
08	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
09	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
10	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	4768	-0-	-1592	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	4789	-0-	-1783	-0-	4789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
02	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
06	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
07	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
09	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
10	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
*12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1719	-0-	-45	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1205	-0-	-686	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1851	-0-	-129	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,907 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	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2140	-0-	-16	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2180	-0-	-114	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2041	-0-	-269	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2211	-0-	-145	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2024	-0-	-76	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1928	-0-	-273	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1298	-0-	-712	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
*12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,964 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	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	4819	-0-	-1621	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6162	-0-	-968	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6347	-0-	-553	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5689	-0-	-976	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5459	-0-	-991	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5572	-0-	-1000	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5113	-0-	-1459	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	2275	-0-	-4085	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
10	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
11	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
*12	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,640 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	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
11	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
*12	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2903	-0-	-11	-0-	2903	2		N	-0-			-0-
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
03	2542	N	2375	-0-	-167	-0-	2375	2		N	-0-			-0-
04	2820	N	2551	-0-	-269	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
05	2697	N	2389	-0-	-308	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2		N	-0-			-0-
07	2635	N	2457	-0-	-178	-0-	2457	2		N	-0-			-0-
08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
09	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		N	-0-			-0-
10	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	3111	-0-	111	111	3111	2		N	-0-			-0-
*12	3100	N	3007	-0-	-93	18	3007	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,351 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	3751	X	2007	-0-	-1744	-0-	2007	2		N	-0-			-0-
02	3024	X	1719	-0-	-1305	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
03	3348	X	2042	-0-	-1306	-0-	2042	2		N	-0-			-0-
04	3210	X	2017	-0-	-1193	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
05	3131	X	2002	-0-	-1129	-0-	2002	2		N	-0-			-0-
06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-			-0-
07	2077	X	1238	-0-	-839	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
08	2077	X	1929	-0-	-148	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-			-0-
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2		N	-0-			-0-
12	2077	N	1418	-0-	-659	-0-	1418	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,557 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	4123	X	2654	-0-	-1469	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2		N	-0-			-0-
03	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	2		N	-0-			-0-
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2		N	-0-			-0-
05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2		N	-0-			-0-
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2		N	-0-			-0-
07	3844	X	3060	-0-	-784	-0-	3060	2		N	-0-			-0-
08	4836	X	3182	-0-	-1654	-0-	3182	2		N	-0-			-0-
09	4680	X	4532	-0-	-148	-0-	4532	2		N	-0-			-0-
10	4836	X	4142	-0-	-694	-0-	4142	2		N	-0-			-0-
11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2		N	-0-			-0-
12	4681	X	3049	-0-	-1632	-0-	3049	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
*12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	5543	-0-	-3199	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3934	-0-	-630	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
03	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
05	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
06	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
07	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
08	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
09	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
10	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
11	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
*12	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2436	-0-	-478	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2414	-0-	-218	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2417	-0-	-497	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2119	-0-	-701	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	342	-0-	-2324	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	420	-0-	-2160	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	393	-0-	-1808	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3006	-0-	6	6	3006	2			N	-0-					-0-
10	2488	N	2482	-0-	-6	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2407	-0-	-507	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,964 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	620	X	292	-0-	-328	-0-	292	2		N	-0-			-0-
02	336	N	243	-0-	-93	-0-	243	2		N	-0-			-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
04	270	N	58	-0-	-212	-0-	58	2		N	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	2		N	-0-			-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,850 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	2108	X	1734	-0-	-374	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
02	1624	X	1560	-0-	-64	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
03	1798	X	1690	-0-	-108	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		N	-0-			-0-
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2		N	-0-			-0-
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		N	-0-			-0-
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		N	-0-			-0-
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-			-0-
09	2280	N	2099	-0-	-181	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		N	-0-			-0-
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
*12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,673 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	5084	X	4147	-0-	-937	-0-	4147	2		N	-0-			-0-
02	4116	X	3036	-0-	-1080	-0-	3036	2		N	-0-			-0-
03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2		N	-0-			-0-
04	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2		N	-0-			-0-
05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2		N	-0-			-0-
06	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2		N	-0-			-0-
07	4557	X	3221	-0-	-1336	-0-	3221	2		N	-0-			-0-
08	6076	X	4944	-0-	-1132	-0-	4944	2		N	-0-			-0-
09	5880	X	5165	-0-	-715	-0-	5165	2		N	-0-			-0-
10	5518	X	5180	-0-	-338	-0-	5180	2		N	-0-			-0-
11	4770	X	4036	-0-	-734	-0-	4036	2		N	-0-			-0-
12	5332	X	3490	-0-	-1842	-0-	3490	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,360 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	4867	X	4062	-0-	-805	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3300	-0-	-760	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4199	-0-	-296	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3668	-0-	-682	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	4056	-0-	-36	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3565	-0-	-485	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3245	-0-	-940	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3253	-0-	-498	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3716	-0-	-35	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2631	-0-	-1120	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,325 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	7595	X	5185	-0-	-2410	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	1990	-0-	-4170	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
04	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
05	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6624	-0-	-186	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5930	-0-	-1107	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	5614	-0-	-2105	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	4051	-0-	-3419	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	2564	-0-	-5155	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	4496	-0-	-2134	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4384	-0-	-1537	-0-	4384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,337 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	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	16274	2			N	-0-					-0-
02	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	14949	2			N	-0-					-0-
03	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	16298	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11529	-0-	-1011	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
05	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	16397	2			N	-0-					-0-
06	15752	X	15752	-0-	-0-	-0-	15752	2			N	-0-					-0-
07	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	16573	2			N	-0-					-0-
08	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	14798	2			N	-0-					-0-
09	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
10	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	15263	2			N	-0-					-0-
11	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
*12	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	14545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,765 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	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2680	-0-	-50	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
07	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
08	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
09	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
10	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
*12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,148 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	6200	X	5794	-0-	-406	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4570	-0-	-1030	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	4872	-0-	-1328	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4359	-0-	-1611	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
05	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4907	-0-	-703	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4458	-0-	-595	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3577	-0-	-856	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3772	-0-	-518	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	2940	-0-	-1493	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	2754	-0-	-1536	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3083	-0-	-1350	-0-	3083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,092 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	8525	X	6690	-0-	-1835	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
02	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5079	-0-	-997	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5869	-0-	-11	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5430	-0-	-646	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5393	-0-	-683	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5165	-0-	-818	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
09	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5631	-0-	-352	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5340	-0-	-450	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5334	-0-	-649	-0-	5334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,240 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	5177	X	4654	-0-	-523	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4112	-0-	-396	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4938	-0-	-53	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4680	-0-	-150	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4743	-0-	-217	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4493	-0-	-277	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4638	-0-	-291	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4577	-0-	-259	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4428	-0-	-252	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4589	-0-	-154	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4454	-0-	-46	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4041	-0-	-609	-0-	4041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,347 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	5797	X	5558	-0-	-239	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4918	-0-	-262	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5280	-0-	-455	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5547	-0-	-3	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
05	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5023	-0-	-347	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5542	-0-	-193	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
08	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
09	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
10	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
11	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
*12	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,337 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	11408	X	9420	-0-	-1988	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	5603	-0-	-4701	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	6074	-0-	-5334	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	8290	-0-	-2750	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	9165	-0-	-2243	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8219	-0-	-901	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8491	-0-	-65	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
08	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
09	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7420	-0-	-237	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7122	-0-	-288	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6896	-0-	-761	-0-	6896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,439 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	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	560	N	400	-0-	-160	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,978 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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5387	-0-	2287	2287	5387	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2938	-0-	-62	2225	2938	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3039	-0-	-61	2164	3039	2			N	-0-					-0-
06	3996	X	1832	-0-	-2164	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
07	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
08	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
09	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
10	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
11	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
*12	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,627 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	8742	X	3937	-0-	-4805	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
02	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
03	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
04	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	2566	-0-	-1904	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	2691	-0-	-1928	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	3967	-0-	-4217	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	2877	-0-	-4893	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
10	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
11	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
*12	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,869 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	4929	X	4271	-0-	-658	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3913	-0-	-203	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4361	-0-	-196	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4268	-0-	-142	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
06	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4182	-0-	-220	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4278	-0-	-124	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3919	-0-	-341	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3994	-0-	-408	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3839	-0-	-421	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4116	-0-	-162	-0-	4116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,772 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	25110	X	2438	-0-	-22672	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
02	24449	X	24449	-0-	-0-	-0-	24449	2			N	-0-					-0-
03	28408	X	28408	-0-	-0-	-0-	28408	2			N	-0-					-0-
04	22813	X	22813	-0-	-0-	-0-	22813	2			N	-0-					-0-
05	26214	X	26214	-0-	-0-	-0-	26214	2			N	-0-					-0-
06	19180	X	19180	-0-	-0-	-0-	19180	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4490	-0-	-129	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
08	22444	X	6486	-0-	-15958	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
09	21720	X	1268	-0-	-20452	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
10	22444	X	5500	-0-	-16944	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	5022	-0-	-14148	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	2876	-0-	-3603	-0-	2876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,144 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	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
02	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
03	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6143	-0-	-1267	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
05	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
08	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
09	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
10	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
11	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
*12	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,014 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	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
04	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
07	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
*12	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,326 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	806	N	222	-0-	-584	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	784	N	202	-0-	-582	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	620	N	393	-0-	-227	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	15341	-0-	12341	12341	15341	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	33552	-0-	30452	42793	33552	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	27089	-0-	24089	66882	27089	2			N	-0-					-0-
07	93520	X	26638	-0-	-66882	-0-	26638	2			N	-0-					-0-
08	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
09	18492	X	18492	-0-	-0-	-0-	18492	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	1003	-0-	-733	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	289	-0-	-1391	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*12	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	15785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,342 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	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
02	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
03	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
04	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
05	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2449	-0-	-31	-0-	2449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,921 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	7254	X	5861	-0-	-1393	-0-	5861	2		N	-0-			-0-
02	6524	X	4799	-0-	-1725	-0-	4799	2		N	-0-			-0-
03	7223	X	3506	-0-	-3717	-0-	3506	2		N	-0-			-0-
04	6990	X	5285	-0-	-1705	-0-	5285	2		N	-0-			-0-
05	6479	X	5485	-0-	-994	-0-	5485	2		N	-0-			-0-
06	5670	X	4258	-0-	-1412	-0-	4258	2		N	-0-			-0-
07	5456	X	4130	-0-	-1326	-0-	4130	2		N	-0-			-0-
08	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2		N	-0-			-0-
09	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2		N	-0-			-0-
10	5332	X	4665	-0-	-667	-0-	4665	2		N	-0-			-0-
11	5160	X	3044	-0-	-2116	-0-	3044	2		N	-0-			-0-
12	5332	X	2873	-0-	-2459	-0-	2873	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,384 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	7812	X	7661	-0-	-151	-0-	7661	2		N	-0-			-0-
02	7000	X	6590	-0-	-410	-0-	6590	2		N	-0-			-0-
03	7626	X	7133	-0-	-493	-0-	7133	2		N	-0-			-0-
04	7410	X	6833	-0-	-577	-0-	6833	2		N	-0-			-0-
05	7657	X	7460	-0-	-197	-0-	7460	2		N	-0-			-0-
06	7410	X	7144	-0-	-266	-0-	7144	2		N	-0-			-0-
07	7285	X	6968	-0-	-317	-0-	6968	2		N	-0-			-0-
08	7006	X	6999	-0-	-7	-0-	6999	2		N	-0-			-0-
09	6780	X	6535	-0-	-245	-0-	6535	2		N	-0-			-0-
10	7006	X	6352	-0-	-654	-0-	6352	2		N	-0-			-0-
11	6780	X	6369	-0-	-411	-0-	6369	2		N	-0-			-0-
12	7006	X	6960	-0-	-46	-0-	6960	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,004 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	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2		N	-0-			-0-
02	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-			-0-
03	2480	X	2358	-0-	-122	-0-	2358	2		N	-0-			-0-
04	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-			-0-
05	2480	X	2383	-0-	-97	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2		N	-0-			-0-
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2		N	-0-			-0-
09	2400	N	2274	-0-	-126	-0-	2274	2		N	-0-			-0-
10	2480	N	2396	-0-	-84	-0-	2396	2		N	-0-			-0-
11	2370	N	2293	-0-	-77	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
*12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,081 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	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
02	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1424	-0-	-136	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1257	-0-	-213	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
*12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,468 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	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
02	9884	X	118	-0-	-9766	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					-0-
04	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					N	-0-					-0-
05	7161	X	16	-0-	-7145	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	120	X	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
10	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
*12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,018 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	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2060	-0-	-358	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2219	-0-	-1	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1967	-0-	-13	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1987	-0-	-307	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1891	-0-	-89	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1647	-0-	-337	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
*12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,117 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	9083	X	5961	-0-	-3122	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4523	-0-	-797	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5028	-0-	-862	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5012	-0-	-688	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	3897	-0-	-1993	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
06	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
07	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	14216	2			N	-0-					-0-
08	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
09	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
10	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
11	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
*12	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

01	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6926	-0-	-158	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7157	-0-	-686	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6917	-0-	-673	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6555	-0-	-1288	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6730	-0-	-860	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6856	-0-	-801	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6659	-0-	-502	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6045	-0-	-885	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6223	-0-	-721	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5192	-0-	-1528	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6399	-0-	-452	-0-	6399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

01	8804	X	7997	-0-	-807	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
02	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
03	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	8077	-0-	-113	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
05	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7875	-0-	-345	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	5575	-0-	-2919	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	8066	-0-	-304	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6208	-0-	-1892	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8136	-0-	-234	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	5604	-0-	-2286	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7027	-0-	-1033	-0-	7027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,395 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	6510	X	5030	-0-	-1480	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
02	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	6023	-0-	-146	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5592	-0-	-378	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5683	-0-	-486	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5349	-0-	-621	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5537	-0-	-632	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5454	-0-	-343	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5138	-0-	-442	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5118	-0-	-555	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4937	-0-	-433	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4897	-0-	-652	-0-	4897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,597 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	5766	X	5125	-0-	-641	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4409	-0-	-491	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5179	-0-	-246	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5145	-0-	-105	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4927	-0-	-312	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4713	-0-	-297	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4680	-0-	-652	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4801	-0-	-500	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4555	-0-	-575	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4609	-0-	-320	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4427	-0-	-283	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4382	-0-	-423	-0-	4382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,952 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	9083	X	8374	-0-	-709	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7086	-0-	-446	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7913	-0-	-426	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7185	-0-	-885	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7539	-0-	-800	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7157	-0-	-913	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	4767	-0-	-3138	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	7440	-0-	-124	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
09	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6824	-0-	-709	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6649	-0-	-551	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6194	-0-	-1370	-0-	6194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,579 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	9238	X	8033	-0-	-1205	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6555	-0-	-1117	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7957	-0-	-537	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
04	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7850	-0-	-303	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7086	-0-	-684	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	6637	-0-	-1857	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	5701	-0-	-3103	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8469	-0-	-51	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
10	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
11	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7422	-0-	-1320	-0-	7422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,118 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	9765	X	8307	-0-	-1458	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	6897	-0-	-1223	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8557	-0-	-433	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	6888	-0-	-1812	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8358	-0-	-632	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	6412	-0-	-1868	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7334	-0-	-1222	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	7046	-0-	-22	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
09	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
10	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6714	-0-	-126	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6196	-0-	-872	-0-	6196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,920 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	10385	X	8996	-0-	-1389	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	9173	-0-	-11	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9483	-0-	-685	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	7415	-0-	-2425	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
05	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	8914	-0-	-926	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9541	-0-	-627	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6748	-0-	-692	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
10	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
11	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	5571	-0-	-2117	-0-	5571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,755 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	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
02	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
03	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3131	-0-	-217	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3340	-0-	-290	-0-	3339	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3519	-0-	-111	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2010	-0-	-1741	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2635	N	2601	-0-	-34	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2257	-0-	-11	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2451	-0-	-277	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2195	-0-	-325	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2337	-0-	-174	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2222	-0-	-148	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2423	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2210	-0-	-10	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2305	-0-	-113	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2449	X	1977	-0-	-472	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1412	-0-	-958	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
*12	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,151 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	2046	N	1801	-0-	-245	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1464	-0-	-160	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1503	-0-	-202	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1467	-0-	-273	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
06	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	1744	-0-	-746	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	1325	-0-	-1124	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1807	-0-	-383	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
*12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,571 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	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
02	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
03	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
05	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
06	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
07	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
08	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
09	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
10	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
11	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
*12	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,998 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	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9909	-0-	-255	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
03	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	9957	-0-	-933	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
05	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	8850	-0-	-2040	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	11034	-0-	-219	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	10208	-0-	-146	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	6134	-0-	-3886	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9579	-0-	-775	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	3429	-0-	-6591	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
*12	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	11042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8506	-0-	-1414	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7905	-0-	-271	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7990	-0-	-1062	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7939	-0-	-821	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8092	-0-	-650	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7598	-0-	-862	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7441	-0-	-1301	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
08	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
09	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7747	-0-	-344	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7276	-0-	-644	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7505	-0-	-679	-0-	7505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,482 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	13981	X	8511	-0-	-5470	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	7407	-0-	-3709	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	10333	-0-	-1974	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	5481	-0-	-6429	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	5762	-0-	-4995	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					-0-
07	10323	X	1440	-0-	-8883	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
08	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
09	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
10	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
11	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
*12	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,537 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	2387	N	2049	-0-	-338	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1908	-0-	-164	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2029	-0-	-41	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1729	-0-	-503	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1961	-0-	-79	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1599	-0-	-531	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	1836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,721 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	2015	N	1810	-0-	-205	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1309	-0-	-35	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1388	-0-	-352	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1066	-0-	-360	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1014	-0-	-396	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,711 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	2356	X	2037	-0-	-319	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1791	-0-	-337	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1706	-0-	-650	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1876	-0-	-104	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1438	-0-	-515	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1525	-0-	-552	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1473	-0-	-147	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
*12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,333 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	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3943	-0-	-107	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4180	-0-	-5	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4044	-0-	-203	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3920	-0-	-190	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3855	-0-	-361	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3518	-0-	-532	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3983	-0-	-202	-0-	3983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,518 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	7254	X	6152	-0-	-1102	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
02	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
03	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
06	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3793	-0-	-981	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
08	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
09	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5235	-0-	-255	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4926	-0-	-747	-0-	4926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,780 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	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	9954	-0-	-6370	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	7357	-0-	-10716	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
04	17490	X	8558	-0-	-8932	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	6894	-0-	-5196	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	3384	-0-	-7296	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	2686	-0-	-8350	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	2495	-0-	-6247	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7208	-0-	-1252	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
10	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
11	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6277	-0-	-1163	-0-	6277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,798 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	26051	X	3623	-0-	-22428	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
02	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
03	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	18335	2			N	-0-					-0-
04	17154	X	17154	-0-	-0-	-0-	17154	2			N	-0-					-0-
05	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
06	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
07	527	X	371	-0-	-156	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	527	X	238	-0-	-289	-0-	238	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	37	-0-	-473	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	372	X	106	-0-	-266	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11106 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3200	-0-	-396	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2486	-0-	-566	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2182	-0-	-1197	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2104	-0-	-1166	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2203	-0-	-990	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	1974	-0-	-1116	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
07	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
08	21851	X	21851	-0-	-0-	-0-	21851	2			N	-0-					-0-
09	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
10	17688	X	17688	-0-	-0-	-0-	17688	2			N	-0-					-0-
11	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	16277	2			N	-0-					-0-
*12	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	15114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,401 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	7440	X	6640	-0-	-800	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5782	-0-	-406	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6472	-0-	-379	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5698	-0-	-932	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5460	-0-	-1391	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5950	-0-	-470	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4667	-0-	-1812	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4779	-0-	-1142	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	1633	-0-	-4097	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	2216	-0-	-3705	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	1101	-0-	-4629	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	2576	-0-	-2198	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,974 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	3565	X	2924	-0-	-641	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3328	-0-	-32	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3382	-0-	-218	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3313	-0-	-376	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2971	-0-	-629	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2579	-0-	-1141	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2553	-0-	-919	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2259	-0-	-1101	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3174	-0-	-143	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2450	-0-	-520	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2345	-0-	-228	-0-	2345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7204	-0-	-1104	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6808	-0-	-360	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7859	-0-	-77	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7228	-0-	-422	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7362	-0-	-419	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7108	-0-	-512	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7352	-0-	-522	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7291	-0-	-211	-0-	7290	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7230	X	5859	-0-	-1371	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
10	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	7088	-0-	-22	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6523	-0-	-824	-0-	6523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2356	X	133	-0-	-2223	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
03	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
04	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
05	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	8526	-0-	-3714	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
07	12500	X	9295	-0-	-3205	-0-	9294	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	7209	-0-	-3921	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	7222	-0-	-4279	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7706	-0-	-1294	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	5376	-0-	-3924	-0-	5376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	5460	-0-	-3034	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4294	-0-	-1586	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	4897	-0-	-1179	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	1467	-0-	-3813	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	1685	-0-	-3771	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	1608	-0-	-2856	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	1255	-0-	-3065	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	127	-0-	-4337	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	1000	-0-	-620	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*12	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,256 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	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	8428	-0-	-2828	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	8560	-0-	-3902	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	6322	-0-	-5738	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	5433	-0-	-5231	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	7167	-0-	-1983	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8938	-0-	-393	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
08	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
09	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7631	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
11	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
*12	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	9145	X	7872	-0-	-1273	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6968	-0-	-256	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7523	-0-	-475	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7472	-0-	-268	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7286	-0-	-650	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7351	-0-	-269	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7645	-0-	-74	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7431	-0-	-195	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	7242	-0-	-138	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7474	-0-	-152	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6689	-0-	-691	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6306	-0-	-1320	-0-	6306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
02	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8342	-0-	-245	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7629	-0-	-681	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7154	-0-	-1433	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	3947	-0-	-4363	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7933	-0-	-654	-0-	7932	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7936	X	5597	-0-	-2339	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6149	-0-	-1471	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	2163	-0-	-5773	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	1842	-0-	-5838	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	3289	-0-	-4647	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	9176	X	8441	-0-	-735	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7507	-0-	-445	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7813	-0-	-991	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7858	-0-	-662	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7779	-0-	-839	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7700	-0-	-460	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7788	-0-	-520	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7566	-0-	-556	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7179	-0-	-681	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7434	-0-	-533	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7031	-0-	-679	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7124	-0-	-657	-0-	7124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,220 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	3906	X	3352	-0-	-554	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2830	-0-	-558	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2930	-0-	-821	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3130	-0-	-500	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3269	-0-	-265	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2519	-0-	-721	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
07	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3103	-0-	-17	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3217	-0-	-7	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2816	-0-	-304	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3059	-0-	-165	-0-	3059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,724 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	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
03	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	5369	-0-	-2191	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	4915	-0-	-1564	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	4772	-0-	-1318	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5250	-0-	-950	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4728	-0-	-852	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4652	-0-	-718	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	3974	-0-	-1265	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	3806	-0-	-1264	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4603	-0-	-636	-0-	4603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,153 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	34317	X	18390	-0-	-15927	-0-	18390	2			N	-0-					-0-
02	27524	X	9369	-0-	-18155	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
03	30473	X	9057	-0-	-21416	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
04	29490	X	10166	-0-	-19324	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
05	30039	X	7422	-0-	-22617	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	6023	-0-	-11767	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	6795	-0-	-3714	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	5230	-0-	-4969	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	4793	-0-	-5077	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	4791	-0-	-2618	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
11	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	4730	-0-	-2059	-0-	4730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,130 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	5022	X	3922	-0-	-1100	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4109	-0-	-203	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4620	-0-	-154	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4213	-0-	-407	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4425	-0-	-132	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4242	-0-	-228	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4282	-0-	-337	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4103	-0-	-237	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3925	-0-	-415	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3148	-0-	-1052	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3275	-0-	-1065	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,472 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	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3978	-0-	-222	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3483	-0-	-857	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
06	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4138	-0-	-202	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3964	-0-	-159	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3877	-0-	-113	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3790	-0-	-333	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3739	-0-	-251	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3739	-0-	-384	-0-	3739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,489 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	7936	X	6848	-0-	-1088	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6465	-0-	-255	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7002	-0-	-438	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6677	-0-	-493	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6812	-0-	-473	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	4525	-0-	-2405	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6793	-0-	-368	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6773	-0-	-140	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6397	-0-	-293	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6314	-0-	-506	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5714	-0-	-856	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6241	-0-	-548	-0-	6241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,561 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	10943	X	10281	-0-	-662	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	7971	-0-	-1325	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9299	-0-	-1024	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9135	-0-	-855	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9742	-0-	-581	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8812	-0-	-1148	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
07	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	9411	-0-	-13	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
09	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
10	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	9046	-0-	-74	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8858	-0-	-566	-0-	8858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,792 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	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
06	870	N	799	-0-	-71	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	1229	-0-	-1437	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	944	-0-	-451	-0-	944	2			N	-0-					-0-
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	691	-0-	-549	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	890	-0-	-288	-0-	890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,891 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	11532	X	8611	-0-	-2921	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7764	-0-	-412	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7303	-0-	-1749	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
04	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8356	-0-	-262	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	6646	-0-	-1694	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7106	-0-	-1946	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	6001	-0-	-3082	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7323	-0-	-1467	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	6520	-0-	-1850	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5989	-0-	-881	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6917	-0-	-647	-0-	6917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2354	-0-	-839	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2323	-0-	-225	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	1908	-0-	-913	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1940	-0-	-790	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1404	-0-	-1262	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2197	-0-	-293	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1020	-0-	-995	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1215	-0-	-1079	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	4885	-0-	-8476	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	1651	-0-	-3697	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
03	16477	X	16477	-0-	-0-	-0-	16477	2			N	-0-					-0-
04	17960	X	17960	-0-	-0-	-0-	17960	2			N	-0-					-0-
05	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
06	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
07	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	3605	-0-	-14964	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	13813	-0-	-4157	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
10	18830	X	18830	-0-	-0-	-0-	18830	2			N	-0-					-0-
11	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	15471	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	13505	-0-	-755	-0-	13505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,696 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
03	20311	X	20311	-0-	-0-	-0-	20311	2			N	-0-					-0-
04	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	6278	-0-	-9470	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
06	19650	X	-0-	-0-	-19650	-0-					N	-0-					-0-
07	20305	X	-0-	-0-	-20305	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
10	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
11	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
*12	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,472 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	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6468	-0-	-1008	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7230	-0-	-1047	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	5240	-0-	-2770	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	5721	-0-	-1564	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5146	-0-	-1844	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6222	-0-	-1001	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
08	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
09	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
10	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5220	-0-	-360	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4589	-0-	-1177	-0-	4589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,270 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	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
03	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
04	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
06	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
07	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
09	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
10	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
11	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
*12	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,456 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	3038	X	1912	-0-	-1126	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1560	-0-	-1184	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1650	-0-	-923	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1678	-0-	-452	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1539	-0-	-600	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1449	-0-	-411	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	1445	-0-	-291	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1260	-0-	-180	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1166	-0-	-291	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	909	-0-	-531	-0-	909	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	965	-0-	-337	-0-	965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,034 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	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
03	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
06	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
08	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
09	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
*12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,220 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	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
02	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
03	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
04	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	8660	-0-	-1632	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	8479	-0-	-1631	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9947	-0-	-500	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9680	-0-	-643	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9971	-0-	-19	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9438	-0-	-513	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	7027	-0-	-2603	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	7030	-0-	-3262	-0-	7030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,280 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	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
02	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
03	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	1599	-0-	-11241	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	7873	-0-	-5395	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	11446	-0-	-1394	-0-	11445	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13268	X	11690	-0-	-1578	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
08	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
09	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
10	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	722	-0-	-1348	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*12	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3131	X	2700	-0-	-431	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2499	-0-	-329	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2803	-0-	-328	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2777	-0-	-253	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2879	-0-	-221	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2598	-0-	-102	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2458	-0-	-425	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	2731	-0-	-121	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2594	-0-	-16	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2448	-0-	-192	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2545	-0-	-121	-0-	2545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,599 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	13950	X	12098	-0-	-1852	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	11333	-0-	-763	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	11981	-0-	-1411	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	10460	-0-	-2500	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	12041	-0-	-514	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	10442	-0-	-1708	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	10827	-0-	-1728	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	10596	-0-	-378	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	10054	-0-	-566	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9303	-0-	-1671	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
11	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10475	-0-	-344	-0-	10475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,681 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	7192	X	6470	-0-	-722	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5928	-0-	-8	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6504	-0-	-68	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6182	-0-	-178	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6084	-0-	-488	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5671	-0-	-689	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5600	-0-	-972	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5082	-0-	-1335	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	4655	-0-	-1525	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5488	-0-	-588	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5088	-0-	-582	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
*12	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,936 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	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
02	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
03	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
04	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
05	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
07	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
08	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
09	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
10	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
*12	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,051 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	4371	X	4237	-0-	-134	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	4040	-0-	-76	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4502	-0-	-55	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4256	-0-	-154	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4459	-0-	-36	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4204	-0-	-146	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4274	-0-	-221	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4227	-0-	-144	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3755	-0-	-475	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3851	-0-	-520	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3899	-0-	-301	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3955	-0-	-323	-0-	3955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,659 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	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1934	-0-	-556	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1165	-0-	-1408	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2240	-0-	-333	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
11	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
*12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,270 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	8153	X	6473	-0-	-1680	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5034	-0-	-510	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
03	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
04	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
05	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
06	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
07	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	5839	-0-	-1415	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	5627	-0-	-1393	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6077	-0-	-1146	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5757	-0-	-753	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5568	-0-	-1159	-0-	5568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,865 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	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5388	-0-	-772	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5941	-0-	-1282	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6118	-0-	-872	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	5871	-0-	-1352	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6819	-0-	-171	-0-	6818	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6324	X	5270	-0-	-1054	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5430	-0-	-894	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4210	-0-	-1910	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	4877	-0-	-1447	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	4239	-0-	-1881	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	3745	-0-	-1680	-0-	3745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3689	X	2761	-0-	-928	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2555	-0-	-553	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
03	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	1347	-0-	-1983	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
06	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
07	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
08	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	1467	-0-	-33	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	X	44	-0-	-1456	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	455	-0-	-1095	-0-	455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,811 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	6231	X	5669	-0-	-562	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	5090	-0-	-90	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5487	-0-	-248	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5246	-0-	-304	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5281	-0-	-392	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4879	-0-	-611	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5136	-0-	-506	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4953	-0-	-441	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4715	-0-	-505	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4710	-0-	-560	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4560	-0-	-420	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4611	-0-	-535	-0-	4611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,337 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	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
02	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
03	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
05	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
06	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
07	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
08	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
09	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
10	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
11	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
*12	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,653 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	6045	X	5107	-0-	-938	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4906	-0-	-302	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4370	-0-	-1396	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4034	-0-	-1546	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4453	-0-	-972	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	3205	-0-	-2045	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4959	-0-	-466	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
08	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
10	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3613	-0-	-557	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
*12	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

01	19034	X	17513	-0-	-1521	-0-	17513	2			N	-0-					-0-
02	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	16300	2			N	-0-					-0-
03	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	17572	2			N	-0-					-0-
04	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	16944	2			N	-0-					-0-
05	17287	X	17287	-0-	-0-	-0-	17287	2			N	-0-					-0-
06	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
07	16698	X	16698	-0-	-0-	-0-	16698	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	15757	-0-	-1820	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	14892	-0-	-2058	-0-	14892	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	15272	-0-	-2026	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	14800	-0-	-1370	-0-	14800	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	15284	-0-	-1425	-0-	15284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

01	5270	X	4821	-0-	-449	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4303	-0-	-177	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4690	-0-	-270	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4500	-0-	-300	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4625	-0-	-273	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4341	-0-	-339	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4230	-0-	-544	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4318	-0-	-332	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4021	-0-	-479	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3957	-0-	-662	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3943	-0-	-407	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3973	-0-	-336	-0-	3973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,722 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	7347	X	6615	-0-	-732	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5792	-0-	-340	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6299	-0-	-490	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5954	-0-	-616	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6096	-0-	-693	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5982	-0-	-408	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6386	-0-	-31	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
08	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5723	-0-	-247	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
10	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
11	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5185	-0-	-984	-0-	5185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,339 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	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	9564	-0-	-796	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10506	-0-	-964	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	9857	-0-	-1243	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	9831	-0-	-1515	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9245	-0-	-1195	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9574	-0-	-1028	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9818	-0-	-350	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9010	-0-	-830	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	8252	-0-	-1575	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8976	-0-	-534	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8450	-0-	-1377	-0-	8450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,886 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	7130	X	6687	-0-	-443	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
02	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
03	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4166	-0-	-1290	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
06	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
07	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
08	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
09	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5760	-0-	-285	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	4817	-0-	-1033	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
*12	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,717 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	57722	X	44529	-0-	-13193	-0-	44529	2			N	-0-					-0-
02	43344	X	39970	-0-	-3374	-0-	39970	2			N	-0-					-0-
03	47988	X	37891	-0-	-10097	-0-	37891	2			N	-0-					-0-
04	50331	X	50331	-0-	-0-	-0-	50331	2			N	-0-					-0-
05	86174	X	86174	-0-	-0-	-0-	86174	2			N	-0-					-0-
06	82162	X	82162	-0-	-0-	-0-	82161	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	83663	X	83663	-0-	-0-	-0-	83663	2			N	-0-					-0-
08	86416	X	86416	-0-	-0-	-0-	86416	2			N	-0-					-0-
09	81143	X	81143	-0-	-0-	-0-	81143	2			N	-0-					-0-
10	76991	X	76991	-0-	-0-	-0-	76991	2			N	-0-					-0-
11	74750	X	74750	-0-	-0-	-0-	74750	2			N	-0-					-0-
*12	71288	X	71288	-0-	-0-	-0-	71288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 815,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3917	-0-	-171	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4256	-0-	-301	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3256	-0-	-1154	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4204	-0-	-353	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3743	-0-	-667	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
*12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	13397	-0-	-2103	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
02	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	12205	-0-	-133	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
04	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11633	-0-	-705	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10574	-0-	-1366	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
07	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	6047	-0-	-6353	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					N	-0-					-0-
10	12493	X	4965	-0-	-7528	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
11	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	13601	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	12471	-0-	-22	-0-	12471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,661 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	8556	X	6719	-0-	-1837	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	4957	-0-	-2071	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
03	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6885	-0-	-645	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6144	-0-	-707	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	4994	-0-	-2536	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	5718	-0-	-2063	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	4365	-0-	-2858	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5963	-0-	-937	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
10	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
11	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
*12	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,810 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	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	12555	2			N	-0-					-0-
02	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
03	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
04	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	16671	2			N	-0-					-0-
05	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	14190	2			N	-0-					-0-
06	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
07	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11148	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	16957	X	8522	-0-	-8435	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
09	16410	X	8914	-0-	-7496	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	8545	-0-	-5653	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	7561	-0-	-3329	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	4168	-0-	-6992	-0-	4168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4526	X	3580	-0-	-946	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	1290	-0-	-2378	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
03	27149	X	27149	-0-	-0-	-0-	27149	2			N	-0-					-0-
04	22461	X	22461	-0-	-0-	-0-	22461	2			N	-0-					-0-
05	18185	X	18185	-0-	-0-	-0-	18185	2			N	-0-					-0-
06	24005	X	24005	-0-	-0-	-0-	24005	2			N	-0-					-0-
07	21502	X	21502	-0-	-0-	-0-	21502	2			N	-0-					-0-
08	23498	X	19789	-0-	-3709	-0-	19789	2			N	-0-					-0-
09	22740	X	16475	-0-	-6265	-0-	16474	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	24800	X	14956	-0-	-9844	-0-	14956	2			N	-0-					-0-
11	24000	X	13373	-0-	-10627	-0-	13373	2			N	-0-					-0-
12	21514	X	12358	-0-	-9156	-0-	12358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11316 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2325	-0-	-186	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2062	-0-	-122	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2486	-0-	-87	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2264	-0-	-136	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2298	-0-	-151	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2060	-0-	-190	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2217	-0-	-77	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	2102	-0-	-28	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
*12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

01	1147	N	307	-0-	-840	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
03	403	X	189	-0-	-214	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	X	255	-0-	-1326	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	186	X	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*12	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

01	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	121	-0-	-1243	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	173	-0-	-1147	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	744	N	47	-0-	-697	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-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: 4,291 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	4464	X	2957	-0-	-1507	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2436	-0-	-280	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2619	-0-	-388	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
05	33926	X	33926	-0-	-0-	-0-	33926	2			N	-0-					-0-
06	26264	X	26264	-0-	-0-	-0-	26264	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	17154	-0-	14054	14054	17154	2			N	-0-					-0-
08	34235	X	20181	-0-	-14054	-0-	20181	2			N	-0-					-0-
09	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
10	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
11	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
*12	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	16068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,585 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	5797	X	4402	-0-	-1395	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
03	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	2106	-0-	-3536	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4432	-0-	-1028	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3476	-0-	-1422	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3318	-0-	-1422	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	2871	-0-	-1717	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,036 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	11098	X	9877	-0-	-1221	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	6993	-0-	-1463	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8374	-0-	-988	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8412	-0-	-648	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	7584	-0-	-1778	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
06	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
07	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
08	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
09	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
10	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
11	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
*12	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4741	-0-	-529	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4211	-0-	-157	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4804	-0-	-32	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	2925	-0-	-1755	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
07	4805	X	4789	-0-	-16	-0-	4788	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
10	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
*12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5868	-0-	-208	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
02	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
03	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
04	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
05	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
07	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	5683	-0-	-1323	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5442	-0-	-1308	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5281	-0-	-1167	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	4569	-0-	-1311	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	3472	-0-	-2449	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3877	-0-	-742	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
02	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	1720	-0-	-2155	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	488	-0-	-3262	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	1561	-0-	-2500	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	271	-0-	-3659	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	350	-0-	-3711	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
09	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
10	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
*12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,147 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	17267	X	13556	-0-	-3711	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	5043	-0-	-8425	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	14408	-0-	-503	-0-	14408	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	8517	-0-	-5913	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	6501	-0-	-8255	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
06	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	16999	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	13994	-0-	-421	-0-	13994	2			N	-0-					-0-
08	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
09	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
10	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	12643	2			N	-0-					-0-
11	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	3085	-0-	-6339	-0-	3085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,160 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	12958	X	11285	-0-	-1673	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
02	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	8566	-0-	-3152	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	6837	-0-	-4503	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	10201	-0-	-1517	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	9431	-0-	-1909	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	8296	-0-	-3422	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
08	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
09	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
10	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
11	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
*12	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	12984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,222 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	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9251	-0-	-1193	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	7430	-0-	-4133	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
04	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10071	-0-	-1492	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
06	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	11648	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	9963	-0-	-1600	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	10211	-0-	-2313	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	9730	-0-	-2390	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	9084	-0-	-2944	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	7338	-0-	-4302	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	2797	-0-	-7402	-0-	2797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,069 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	6107	X	4330	-0-	-1777	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	3771	-0-	-1661	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4842	-0-	-1172	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5078	-0-	-742	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
05	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
06	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
07	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
08	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
09	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4908	-0-	-300	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4603	-0-	-437	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4851	-0-	-357	-0-	4851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,484 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	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3908	-0-	-292	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3277	-0-	-1373	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3862	-0-	-638	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	2176	-0-	-2474	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
09	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
10	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
11	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
*12	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,100 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	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	13446	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
03	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
04	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
05	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
06	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
07	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
08	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
09	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
10	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
11	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
*12	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	11838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,076 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	1209	N	965	-0-	-244	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	992	N	697	-0-	-295	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	930	N	590	-0-	-340	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
09	960	N	857	-0-	-103	-0-	857	2			N	-0-					-0-
10	899	N	571	-0-	-328	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	479	-0-	-601	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	899	N	287	-0-	-612	-0-	287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
02	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
03	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
07	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
08	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4454	-0-	-226	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
10	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
11	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
*12	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1715	-0-	-2532	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
02	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
03	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-	15977	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
05	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-	17536	2			N	-0-					-0-
06	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
07	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
08	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	13498	2			N	-0-					-0-
09	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
10	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
11	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
*12	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,773 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	12958	X	11740	-0-	-1218	-0-	11740	2		N	-0-			-0-
02	10976	X	10454	-0-	-522	-0-	10454	2		N	-0-			-0-
03	12152	X	11402	-0-	-750	-0-	11402	2		N	-0-			-0-
04	11760	X	10868	-0-	-892	-0-	10868	2		N	-0-			-0-
05	11904	X	10590	-0-	-1314	-0-	10590	2		N	-0-			-0-
06	11370	X	10292	-0-	-1078	-0-	10292	2		N	-0-			-0-
07	11563	X	10812	-0-	-751	-0-	10812	2		N	-0-			-0-
08	11222	X	10312	-0-	-910	-0-	10312	2		N	-0-			-0-
09	10860	X	10079	-0-	-781	-0-	10079	2		N	-0-			-0-
10	10819	X	9443	-0-	-1376	-0-	9443	2		N	-0-			-0-
11	10470	X	9718	-0-	-752	-0-	9718	2		N	-0-			-0-
12	10819	X	9176	-0-	-1643	-0-	9176	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,886 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	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2		N	-0-			-0-
02	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2		N	-0-			-0-
03	5642	X	5623	-0-	-19	-0-	5623	2		N	-0-			-0-
04	5460	X	4174	-0-	-1286	-0-	4174	2		N	-0-			-0-
05	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2		N	-0-			-0-
06	5460	X	4936	-0-	-524	-0-	4936	2		N	-0-			-0-
07	5642	X	4893	-0-	-749	-0-	4893	2		N	-0-			-0-
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2		N	-0-			-0-
09	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2		N	-0-			-0-
10	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2		N	-0-			-0-
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2		N	-0-			-0-
*12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,427 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	6634	X	5630	-0-	-1004	-0-	5630	2		N	-0-			-0-
02	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2		N	-0-			-0-
03	6045	X	5596	-0-	-449	-0-	5596	2		N	-0-			-0-
04	5850	X	5493	-0-	-357	-0-	5493	2		N	-0-			-0-
05	6045	X	5575	-0-	-470	-0-	5575	2		N	-0-			-0-
06	5850	X	5053	-0-	-797	-0-	5053	2		N	-0-			-0-
07	6045	X	4983	-0-	-1062	-0-	4983	2		N	-0-			-0-
08	5642	X	5393	-0-	-249	-0-	5393	2		N	-0-			-0-
09	5460	X	4893	-0-	-567	-0-	4893	2		N	-0-			-0-
10	5580	X	4684	-0-	-896	-0-	4684	2		N	-0-			-0-
11	5220	X	4414	-0-	-806	-0-	4414	2		N	-0-			-0-
12	5394	X	4702	-0-	-692	-0-	4702	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11164 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2855	-0-	-1392	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	2009	-0-	-2247	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4257	-0-	-393	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	2212	-0-	-2288	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	2369	-0-	-1741	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	1302	-0-	-2945	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	60	-0-	-2203	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	91	-0-	-2099	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*12	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

01	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
07	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
08	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

01	5394	X	4934	-0-	-460	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
02	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
03	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3363	-0-	-1347	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
05	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
06	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
07	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
08	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
09	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
10	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3618	-0-	-195	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,282 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	6510	X	5608	-0-	-902	-0-	5608	2		N	-0-			-0-
02	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2		N	-0-			-0-
03	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2		N	-0-			-0-
04	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2		N	-0-			-0-
05	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2		N	-0-			-0-
06	5820	X	5169	-0-	-651	-0-	5169	2		N	-0-			-0-
07	6014	X	4715	-0-	-1299	-0-	4715	2		N	-0-			-0-
08	7936	X	5257	-0-	-2679	-0-	5257	2		N	-0-			-0-
09	7680	X	5029	-0-	-2651	-0-	5029	2		N	-0-			-0-
10	7812	X	4655	-0-	-3157	-0-	4655	2		N	-0-			-0-
11	5160	X	4349	-0-	-811	-0-	4349	2		N	-0-			-0-
12	5270	X	4300	-0-	-970	-0-	4300	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,639 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	5890	X	3990	-0-	-1900	-0-	3990	2		N	-0-			-0-
02	3836	X	3405	-0-	-431	-0-	3405	2		N	-0-			-0-
03	4247	X	3299	-0-	-948	-0-	3299	2		N	-0-			-0-
04	4110	X	2895	-0-	-1215	-0-	2895	2		N	-0-			-0-
05	3999	X	1981	-0-	-2018	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
06	3870	X	2700	-0-	-1170	-0-	2700	2		N	-0-			-0-
07	3782	X	2652	-0-	-1130	-0-	2652	2		N	-0-			-0-
08	2976	X	548	-0-	-2428	-0-	548	2		N	-0-			-0-
09	2880	X	906	-0-	-1974	-0-	906	2		N	-0-			-0-
10	2790	X	886	-0-	-1904	-0-	886	2		N	-0-			-0-
11	2700	X	2057	-0-	-643	-0-	2057	2		N	-0-			-0-
*12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,987 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	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2		N	-0-			-0-
02	7392	X	6273	-0-	-1119	-0-	6273	2		N	-0-			-0-
03	8184	X	6172	-0-	-2012	-0-	6172	2		N	-0-			-0-
04	7920	X	6094	-0-	-1826	-0-	6094	2		N	-0-			-0-
05	7533	X	6407	-0-	-1126	-0-	6407	2		N	-0-			-0-
06	6720	X	4880	-0-	-1840	-0-	4880	2		N	-0-			-0-
07	6944	X	6222	-0-	-722	-0-	6222	2		N	-0-			-0-
08	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2		N	-0-			-0-
09	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2		N	-0-			-0-
10	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2		N	-0-			-0-
11	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2		N	-0-			-0-
12	5115	X	4939	-0-	-176	-0-	4939	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2		N	-0-			-0-
02	4312	X	4089	-0-	-223	-0-	4089	2		N	-0-			-0-
03	4774	X	4186	-0-	-588	-0-	4186	2		N	-0-			-0-
04	4620	X	4135	-0-	-485	-0-	4135	2		N	-0-			-0-
05	4650	X	4288	-0-	-362	-0-	4288	2		N	-0-			-0-
06	4500	X	4009	-0-	-491	-0-	4009	2		N	-0-			-0-
07	4526	X	4199	-0-	-327	-0-	4199	2		N	-0-			-0-
08	4278	X	4060	-0-	-218	-0-	4060	2		N	-0-			-0-
09	4140	X	3892	-0-	-248	-0-	3892	2		N	-0-			-0-
10	4278	X	3927	-0-	-351	-0-	3927	2		N	-0-			-0-
11	4050	X	3765	-0-	-285	-0-	3765	2		N	-0-			-0-
12	4185	X	3729	-0-	-456	-0-	3729	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7448	-0-	-1015	-0-	7448	2		N	-0-			-0-
02	7056	X	6599	-0-	-457	-0-	6599	2		N	-0-			-0-
03	7812	X	7203	-0-	-609	-0-	7203	2		N	-0-			-0-
04	7560	X	7050	-0-	-510	-0-	7050	2		N	-0-			-0-
05	7812	X	7225	-0-	-587	-0-	7225	2		N	-0-			-0-
06	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2		N	-0-			-0-
07	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	2		N	-0-			-0-
08	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2		N	-0-			-0-
09	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	2		N	-0-			-0-
10	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	2		N	-0-			-0-
11	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	2		N	-0-			-0-
*12	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	16881	-0-	-2742	-0-	16881	2		N	-0-			-0-
02	16632	X	14961	-0-	-1671	-0-	14961	2		N	-0-			-0-
03	18414	X	15960	-0-	-2454	-0-	15960	2		N	-0-			-0-
04	17820	X	14767	-0-	-3053	-0-	14767	2		N	-0-			-0-
05	17453	X	13630	-0-	-3823	-0-	13630	2		N	-0-			-0-
06	16350	X	11736	-0-	-4614	-0-	11736	2		N	-0-			-0-
07	16554	X	10261	-0-	-6293	-0-	10261	2		N	-0-			-0-
08	15252	X	7687	-0-	-7565	-0-	7687	2		N	-0-			-0-
09	14760	X	5631	-0-	-9129	-0-	5631	2		N	-0-			-0-
10	13640	X	3789	-0-	-9851	-0-	3789	2		N	-0-			-0-
11	11730	X	4143	-0-	-7587	-0-	4143	2		N	-0-			-0-
12	10261	X	3928	-0-	-6333	-0-	3928	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,374 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	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
02	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	2504	-0-	-3138	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
04	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
05	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
06	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
07	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6505	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5735	X	4362	-0-	-1373	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
09	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
10	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
11	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	3875	-0-	-1860	-0-	3875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6417	X	4851	-0-	-1566	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	3310	-0-	-2710	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	3583	-0-	-3082	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	3302	-0-	-3148	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	3350	-0-	-3315	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2782	-0-	-1898	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
07	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3277	-0-	-164	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2967	-0-	-333	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3132	-0-	-198	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2944	-0-	-497	-0-	2944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,641 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	6014	X	5445	-0-	-569	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5103	-0-	-322	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4604	-0-	-646	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4695	-0-	-730	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4557	-0-	-693	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4669	-0-	-756	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4501	-0-	-304	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4309	-0-	-281	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4405	-0-	-307	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4167	-0-	-393	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4210	-0-	-471	-0-	4210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	14509	2			N	-0-					-0-
02	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
03	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
04	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
05	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
06	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
07	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
08	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
09	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
10	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	11339	2			N	-0-					-0-
11	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
*12	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

01	7812	X	7027	-0-	-785	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6203	-0-	-377	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6622	-0-	-663	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6275	-0-	-775	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6254	-0-	-907	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5896	-0-	-914	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6442	-0-	-440	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6018	-0-	-461	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5398	-0-	-872	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5386	-0-	-1062	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5190	-0-	-1050	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5149	-0-	-1299	-0-	5149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12402 - 14062

01	1333	N	1023	-0-	-310	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	980	N	840	-0-	-140	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
04	990	N	689	-0-	-301	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	656	-0-	-364	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	630	N	394	-0-	-236	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,286 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	8649	X	7239	-0-	-1410	-0-	7239	2		N	-0-			-0-
02	7196	X	6451	-0-	-745	-0-	6451	2		N	-0-			-0-
03	7967	X	7539	-0-	-428	-0-	7539	2		N	-0-			-0-
04	7710	X	6910	-0-	-800	-0-	6910	2		N	-0-			-0-
05	7254	X	6819	-0-	-435	-0-	6819	2		N	-0-			-0-
06	7290	X	6557	-0-	-733	-0-	6557	2		N	-0-			-0-
07	7533	X	6509	-0-	-1024	-0-	6509	2		N	-0-			-0-
08	7099	X	6375	-0-	-724	-0-	6375	2		N	-0-			-0-
09	6870	X	6491	-0-	-379	-0-	6491	2		N	-0-			-0-
10	6820	X	6674	-0-	-146	-0-	6674	2		N	-0-			-0-
11	6570	X	6412	-0-	-158	-0-	6412	2		N	-0-			-0-
12	6696	X	5742	-0-	-954	-0-	5742	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,718 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	6665	X	5767	-0-	-898	-0-	5767	2		N	-0-			-0-
02	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	2		N	-0-			-0-
03	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2		N	-0-			-0-
04	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2		N	-0-			-0-
05	5611	X	5119	-0-	-492	-0-	5119	2		N	-0-			-0-
06	5430	X	4772	-0-	-658	-0-	4772	2		N	-0-			-0-
07	5611	X	4724	-0-	-887	-0-	4724	2		N	-0-			-0-
08	7006	X	4874	-0-	-2132	-0-	4874	2		N	-0-			-0-
09	6720	X	4739	-0-	-1981	-0-	4739	2		N	-0-			-0-
10	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2		N	-0-			-0-
11	4770	X	4224	-0-	-546	-0-	4224	2		N	-0-			-0-
12	4898	X	4300	-0-	-598	-0-	4300	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,681 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	9238	X	2021	-0-	-7217	-0-	2021	2		N	-0-			-0-
02	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	13639	2		N	-0-			-0-
03	17400	X	17400	-0-	-0-	-0-	17400	2		N	-0-			-0-
04	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	13012	2		N	-0-			-0-
05	11749	X	8089	-0-	-3660	-0-	8089	2		N	-0-			-0-
06	11370	X	11032	-0-	-338	-0-	11032	2		N	-0-			-0-
07	11749	X	11540	-0-	-209	-0-	11540	2		N	-0-			-0-
08	13547	X	7682	-0-	-5865	-0-	7682	2		N	-0-			-0-
09	13020	X	1793	-0-	-11227	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
10	11532	X	2144	-0-	-9388	-0-	2144	2		N	-0-			-0-
11	11160	X	1819	-0-	-9341	-0-	1819	2		N	-0-			-0-
12	11532	X	1654	-0-	-9878	-0-	1654	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11110 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4809	-0-	-957	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4244	-0-	-96	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4616	-0-	-189	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4240	-0-	-410	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4060	-0-	-745	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3849	-0-	-801	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4179	-0-	-533	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3981	-0-	-421	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3830	-0-	-400	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4159	-0-	-26	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3967	-0-	-83	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
*12	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

01	4712	X	4027	-0-	-685	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2519	-0-	-1108	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3811	-0-	-188	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2550	-0-	-1139	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3297	-0-	-393	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3398	-0-	-508	-0-	3398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

01	21700	X	20257	-0-	-1443	-0-	20257	2			N	-0-					-0-
02	18760	X	17889	-0-	-871	-0-	17889	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	19193	-0-	-1577	-0-	19193	2			N	-0-					-0-
04	20010	X	17439	-0-	-2571	-0-	17439	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	17646	-0-	-2597	-0-	17646	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	16925	-0-	-2665	-0-	16925	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	17434	-0-	-2375	-0-	17434	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	17081	-0-	-1023	-0-	17081	2			N	-0-					-0-
09	17430	X	15795	-0-	-1635	-0-	15795	2			N	-0-					-0-
10	17639	X	16040	-0-	-1599	-0-	16040	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	15096	-0-	-1824	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	15932	-0-	-1490	-0-	15932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,727 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	7998	X	4980	-0-	-3018	-0-	4980	2		N	-0-			-0-
02	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2		N	-0-			-0-
03	6851	X	6515	-0-	-336	-0-	6515	2		N	-0-			-0-
04	6630	X	5554	-0-	-1076	-0-	5554	2		N	-0-			-0-
05	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2		N	-0-			-0-
06	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	13006	2		N	-0-			-0-
07	18840	X	18840	-0-	-0-	-0-	18840	2		N	-0-			-0-
08	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	15533	2		N	-0-			-0-
09	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	13011	2		N	-0-			-0-
10	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	12756	2		N	-0-			-0-
11	18240	X	11201	-0-	-7039	-0-	11201	2		N	-0-			-0-
12	18848	X	11378	-0-	-7470	-0-	11378	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10880 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3875	-0-	-2759	-0-	3875	2		N	-0-			-0-
02	4340	X	3315	-0-	-1025	-0-	3315	2		N	-0-			-0-
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2		N	-0-			-0-
04	4500	X	3885	-0-	-615	-0-	3885	2		N	-0-			-0-
05	4061	X	3809	-0-	-252	-0-	3809	2		N	-0-			-0-
06	4650	X	2928	-0-	-1722	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
07	4805	X	3771	-0-	-1034	-0-	3771	2		N	-0-			-0-
08	3937	X	2876	-0-	-1061	-0-	2876	2		N	-0-			-0-
09	3810	X	2029	-0-	-1781	-0-	2029	2		N	-0-			-0-
10	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	2		N	-0-			-0-
11	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2		N	-0-			-0-
*12	19949	X	19949	-0-	-0-	-0-	19949	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,959 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	9486	X	7907	-0-	-1579	-0-	7907	2		N	-0-			-0-
02	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2		N	-0-			-0-
03	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2		N	-0-			-0-
04	7200	X	7149	-0-	-51	-0-	7149	2		N	-0-			-0-
05	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2		N	-0-			-0-
06	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2		N	-0-			-0-
07	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2		N	-0-			-0-
08	7409	X	7044	-0-	-365	-0-	7044	2		N	-0-			-0-
09	7170	X	6327	-0-	-843	-0-	6327	2		N	-0-			-0-
10	7409	X	6916	-0-	-493	-0-	6916	2		N	-0-			-0-
11	7170	X	5597	-0-	-1573	-0-	5597	2		N	-0-			-0-
12	7409	X	6709	-0-	-700	-0-	6709	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	5069	-0-	-3797	-0-	5069	2		N	-0-			-0-
02	6916	X	5291	-0-	-1625	-0-	5291	2		N	-0-			-0-
03	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2		N	-0-			-0-
04	7410	X	6648	-0-	-762	-0-	6648	2		N	-0-			-0-
05	7657	X	6027	-0-	-1630	-0-	6027	2		N	-0-			-0-
06	7410	X	5953	-0-	-1457	-0-	5953	2		N	-0-			-0-
07	7657	X	5562	-0-	-2095	-0-	5562	2		N	-0-			-0-
08	6882	X	3758	-0-	-3124	-0-	3758	2		N	-0-			-0-
09	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-				N	-0-			-0-
10	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	2		N	-0-			-0-
11	5940	X	5195	-0-	-745	-0-	5195	2		N	-0-			-0-
*12	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,861 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	6696	X	6068	-0-	-628	-0-	6068	2		N	-0-			-0-
02	5516	X	5298	-0-	-218	-0-	5298	2		N	-0-			-0-
03	6107	X	5748	-0-	-359	-0-	5748	2		N	-0-			-0-
04	5910	X	5479	-0-	-431	-0-	5479	2		N	-0-			-0-
05	6107	X	5539	-0-	-568	-0-	5539	2		N	-0-			-0-
06	5880	X	5113	-0-	-767	-0-	5113	2		N	-0-			-0-
07	5859	X	5513	-0-	-346	-0-	5513	2		N	-0-			-0-
08	5642	X	5424	-0-	-218	-0-	5424	2		N	-0-			-0-
09	5460	X	5084	-0-	-376	-0-	5084	2		N	-0-			-0-
10	5549	X	4934	-0-	-615	-0-	4934	2		N	-0-			-0-
11	5340	X	4886	-0-	-454	-0-	4886	2		N	-0-			-0-
12	5518	X	5020	-0-	-498	-0-	5020	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,106 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	11377	X	9416	-0-	-1961	-0-	9416	2		N	-0-			-0-
02	8596	X	7857	-0-	-739	-0-	7857	2		N	-0-			-0-
03	9517	X	8755	-0-	-762	-0-	8755	2		N	-0-			-0-
04	9210	X	8684	-0-	-526	-0-	8684	2		N	-0-			-0-
05	9517	X	9224	-0-	-293	-0-	9224	2		N	-0-			-0-
06	9120	X	8658	-0-	-462	-0-	8658	2		N	-0-			-0-
07	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	2		N	-0-			-0-
08	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2		N	-0-			-0-
09	8670	X	8618	-0-	-52	-0-	8618	2		N	-0-			-0-
10	8959	X	8911	-0-	-48	-0-	8911	2		N	-0-			-0-
11	8670	X	8406	-0-	-264	-0-	8406	2		N	-0-			-0-
12	8959	X	8185	-0-	-774	-0-	8185	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,742 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	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2754	-0-	-214	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2573	-0-	-713	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2847	-0-	-333	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3220	-0-	-66	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3007	-0-	-173	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	1343	-0-	-1354	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2105	-0-	-505	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	1666	-0-	-1031	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2206	-0-	-404	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
*12	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	11397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

01	2542	X	716	-0-	-1826	-0-	716	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	855	-0-	-349	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	704	-0-	-629	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
05	961	N	642	-0-	-319	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	690	N	265	-0-	-425	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	930	N	778	-0-	-152	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08	651	N	300	-0-	-351	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	775	N	342	-0-	-433	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
12	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

01	7099	X	5425	-0-	-1674	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5321	-0-	-307	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5628	-0-	-603	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5181	-0-	-849	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5690	-0-	-200	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4519	-0-	-1181	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5114	-0-	-776	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5101	-0-	-231	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4879	-0-	-281	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4671	-0-	-661	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	3897	-0-	-1053	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4718	-0-	-397	-0-	4718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,144 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	15066	X	14231	-0-	-835	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	13337	-0-	-495	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	15030	-0-	-284	-0-	15030	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	12186	-0-	-2634	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
05	16619	X	16619	-0-	-0-	-0-	16619	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	14515	-0-	-35	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	14578	-0-	-457	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
08	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	13306	2			N	-0-					-0-
09	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	13527	2			N	-0-					-0-
10	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	12300	-0-	-180	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	12229	-0-	-667	-0-	12229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,272 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	4712	X	3848	-0-	-864	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3233	-0-	-267	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3496	-0-	-379	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3266	-0-	-484	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3220	-0-	-624	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3128	-0-	-592	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3085	-0-	-480	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3017	-0-	-424	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2785	-0-	-485	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2568	-0-	-656	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2618	-0-	-502	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2427	-0-	-673	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,691 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	3038	X	2478	-0-	-560	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2313	-0-	-39	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2430	-0-	-90	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2453	-0-	-120	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2116	-0-	-457	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	1939	-0-	-491	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	1990	-0-	-459	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1862	-0-	-178	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1852	-0-	-163	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,252 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	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
05	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
06	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
08	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
09	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
*12	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,353 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	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
02	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
03	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
04	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	9401	-0-	-178	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
06	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8898	-0-	-681	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9286	-0-	-820	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8856	-0-	-924	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9202	-0-	-873	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9320	-0-	-430	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8935	-0-	-365	-0-	8935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,486 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	12276	X	10842	-0-	-1434	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	9608	-0-	-640	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10419	-0-	-927	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9859	-0-	-1121	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	9861	-0-	-1237	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9103	-0-	-1397	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9024	-0-	-1609	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	7785	-0-	-2414	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	6460	-0-	-3410	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	9072	-0-	-18	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
*12	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4957	-0-	-499	-0-	4957	2		N	-0-			-0-
02	4564	X	4214	-0-	-350	-0-	4214	2		N	-0-			-0-
03	5053	X	4558	-0-	-495	-0-	4558	2		N	-0-			-0-
04	4890	X	4494	-0-	-396	-0-	4494	2		N	-0-			-0-
05	5053	X	4433	-0-	-620	-0-	4433	2		N	-0-			-0-
06	4800	X	4205	-0-	-595	-0-	4205	2		N	-0-			-0-
07	4681	X	4383	-0-	-298	-0-	4383	2		N	-0-			-0-
08	4619	X	4154	-0-	-465	-0-	4154	2		N	-0-			-0-
09	4470	X	3986	-0-	-484	-0-	3986	2		N	-0-			-0-
10	4433	X	4056	-0-	-377	-0-	4056	2		N	-0-			-0-
11	4230	X	3794	-0-	-436	-0-	3794	2		N	-0-			-0-
12	4371	X	3408	-0-	-963	-0-	3408	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,642 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	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2		N	-0-			-0-
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2		N	-0-			-0-
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2		N	-0-			-0-
04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2		N	-0-			-0-
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		N	-0-			-0-
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2		N	-0-			-0-
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2		N	-0-			-0-
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2		N	-0-			-0-
09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		N	-0-			-0-
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2		N	-0-			-0-
11	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2		N	-0-			-0-
*12	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,271 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	4092	X	3740	-0-	-352	-0-	3740	2		N	-0-			-0-
02	3472	X	3100	-0-	-372	-0-	3100	2		N	-0-			-0-
03	3844	X	3345	-0-	-499	-0-	3345	2		N	-0-			-0-
04	3720	X	2774	-0-	-946	-0-	2774	2		N	-0-			-0-
05	3844	X	2320	-0-	-1524	-0-	2320	2		N	-0-			-0-
06	3630	X	2095	-0-	-1535	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
07	3441	X	2094	-0-	-1347	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
08	2852	X	1586	-0-	-1266	-0-	1586	2		N	-0-			-0-
09	2760	X	1286	-0-	-1474	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
10	2325	X	1542	-0-	-783	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
11	2100	X	1728	-0-	-372	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
*12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,234 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	8091	X	5611	-0-	-2480	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5722	-0-	-746	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6756	-0-	-405	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5997	-0-	-933	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6164	-0-	-780	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5902	-0-	-638	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6035	-0-	-723	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5864	-0-	-398	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5401	-0-	-599	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	4885	-0-	-1284	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5495	-0-	-415	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5156	-0-	-889	-0-	5156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,988 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	16709	X	14804	-0-	-1905	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12929	-0-	-875	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	14361	-0-	-922	-0-	14361	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13792	-0-	-998	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	14011	-0-	-838	-0-	14011	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	13336	-0-	-1004	-0-	13336	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	13891	-0-	-462	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	13485	-0-	-651	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	12757	-0-	-923	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	12878	-0-	-1134	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	11884	-0-	-1556	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	12348	-0-	-1540	-0-	12348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,476 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	13826	X	10671	-0-	-3155	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	9144	-0-	-96	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9784	-0-	-446	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9090	-0-	-810	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9218	-0-	-1012	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8659	-0-	-1241	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8927	-0-	-1210	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8258	-0-	-1166	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8065	-0-	-1025	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8202	-0-	-1005	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7891	-0-	-779	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7929	-0-	-999	-0-	7929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,838 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	10075	X	8733	-0-	-1342	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7846	-0-	-498	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8471	-0-	-767	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	7791	-0-	-1149	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8022	-0-	-1030	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7583	-0-	-877	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7847	-0-	-833	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7468	-0-	-561	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7222	-0-	-548	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7133	-0-	-896	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7234	-0-	-356	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7162	-0-	-681	-0-	7162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,512 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	7905	X	5723	-0-	-2182	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	4980	-0-	-2160	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6171	-0-	-1641	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6242	-0-	-1318	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6645	-0-	-113	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5549	-0-	-421	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5696	-0-	-752	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5289	-0-	-1066	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	4999	-0-	-1151	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5073	-0-	-1282	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4794	-0-	-756	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4800	-0-	-904	-0-	4800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,961 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	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	12998	-0-	-1338	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	12780	-0-	-2875	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	13659	-0-	-1491	-0-	13659	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	7597	-0-	-7934	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	12705	-0-	-2325	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	8977	-0-	-5407	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	9344	-0-	-4668	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	11926	-0-	-1634	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
10	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	4484	-0-	-8236	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	10854	-0-	-1484	-0-	10854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG GAS UNIT WELL #: 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	10602	X	7206	-0-	-3396	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5468	-0-	-1364	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6355	-0-	-1209	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
04	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	379	-0-	-7185	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-
07	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
08	8122	X	6387	-0-	-1735	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7852	-0-	-8	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
10	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
11	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7092	-0-	-1030	-0-	7092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,445 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	13051	X	8760	-0-	-4291	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	4856	-0-	-5952	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	980	-0-	-10986	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	5267	-0-	-6313	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	8112	-0-	-2552	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	5718	-0-	-2772	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
07	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
08	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	14297	2			N	-0-					-0-
09	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
10	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	2617	-0-	-2333	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	64	-0-	-5051	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,588 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	11997	X	9674	-0-	-2323	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	8062	-0-	-1598	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	8269	-0-	-2426	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	7224	-0-	-2916	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	7991	-0-	-1867	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	6977	-0-	-2383	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	4022	-0-	-4906	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	7048	-0-	-113	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
09	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6606	-0-	-555	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6280	-0-	-650	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6323	-0-	-838	-0-	6323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,992 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	13082	X	9590	-0-	-3492	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	7871	-0-	-2517	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	8768	-0-	-2733	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	6592	-0-	-4418	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	5996	-0-	-4978	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	5407	-0-	-3863	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	5157	-0-	-3616	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	4445	-0-	-2468	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	4416	-0-	-2184	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	4376	-0-	-1607	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4121	-0-	-1279	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4042	-0-	-1104	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,781 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	13764	X	9530	-0-	-4234	-0-	9530	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	8657	-0-	-1703	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	9362	-0-	-2108	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	8727	-0-	-2373	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	8869	-0-	-1888	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7791	-0-	-1479	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8538	-0-	-1041	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7887	-0-	-1103	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7445	-0-	-1255	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7215	-0-	-1651	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
11	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7544	-0-	-981	-0-	7544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,095 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	4991	X	4430	-0-	-561	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3902	-0-	-242	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3939	-0-	-618	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3585	-0-	-825	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3057	-0-	-1407	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3269	-0-	-1021	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3471	-0-	-838	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3069	-0-	-651	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3448	-0-	-152	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
11	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3076	-0-	-489	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,508 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	13516	X	11016	-0-	-2500	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9608	-0-	-1256	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	10378	-0-	-1650	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	9514	-0-	-2036	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	9358	-0-	-1988	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	7948	-0-	-2702	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	8183	-0-	-2450	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	6646	-0-	-3181	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	3753	-0-	-5757	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	6043	-0-	-3319	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
11	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	5478	-0-	-2706	-0-	5478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,162 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	18910	X	11886	-0-	-7024	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	11038	-0-	-1226	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	10457	-0-	-3121	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	8577	-0-	-4563	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	9319	-0-	-4259	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	5894	-0-	-5926	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	10448	-0-	-1766	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	6493	-0-	-2280	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
09	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	14458	2			N	-0-					-0-
10	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	14267	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11520	2			N	-0-					-0-
*12	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,193 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	19220	X	14837	-0-	-4383	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	13046	-0-	-1066	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	12997	-0-	-2627	-0-	12997	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	12025	-0-	-3095	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	11783	-0-	-3469	-0-	11783	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	11391	-0-	-2979	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	11391	-0-	-3055	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	11132	-0-	-1268	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	10467	-0-	-1533	-0-	10467	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	10282	-0-	-1498	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	7048	-0-	-4352	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	9096	-0-	-2281	-0-	9096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,495 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	20925	X	16442	-0-	-4483	-0-	16442	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	14112	-0-	-2184	-0-	14112	2			N	-0-					-0-
03	18042	X	15228	-0-	-2814	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	14192	-0-	-3268	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	14317	-0-	-2826	-0-	14317	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	13314	-0-	-2586	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	13889	-0-	-1735	-0-	13889	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	13099	-0-	-1564	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	12800	-0-	-1390	-0-	12799	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14322	X	13078	-0-	-1244	-0-	13078	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	12298	-0-	-1142	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	11615	-0-	-2273	-0-	11615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57753	X	43073	-0-	-14680	-0-	43073	2			N	-0-					-0-
02	43344	X	40047	-0-	-3297	-0-	40047	2			N	-0-					-0-
03	47988	X	42662	-0-	-5326	-0-	42662	2			N	-0-					-0-
04	46440	X	38081	-0-	-8359	-0-	38081	2			N	-0-					-0-
05	44330	X	37537	-0-	-6793	-0-	37537	2			N	-0-					-0-
06	42900	X	35278	-0-	-7622	-0-	35278	2			N	-0-					-0-
07	44330	X	33479	-0-	-10851	-0-	33479	2			N	-0-					-0-
08	39184	X	36818	-0-	-2366	-0-	36818	2			N	-0-					-0-
09	37920	X	34676	-0-	-3244	-0-	34676	2			N	-0-					-0-
10	37541	X	32335	-0-	-5206	-0-	32335	2			N	-0-					-0-
11	35640	X	34124	-0-	-1516	-0-	34124	2			N	-0-					-0-
12	36828	X	30768	-0-	-6060	-0-	30768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 438,878 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	22847	X	15409	-0-	-7438	-0-	15409	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	13178	-0-	-3566	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	14379	-0-	-4159	-0-	14379	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	13862	-0-	-4078	-0-	13862	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	13469	-0-	-2496	-0-	13469	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	13771	-0-	-1139	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	9098	-0-	-5503	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
08	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	16731	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	9472	-0-	-4388	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
10	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	14452	2			N	-0-					-0-
11	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	14668	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	13171	-0-	-1492	-0-	13171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,660 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	5611	X	4877	-0-	-734	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4524	-0-	-712	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4753	-0-	-1044	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4401	-0-	-1209	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4019	-0-	-1530	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	3949	-0-	-911	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4236	-0-	-786	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4195	-0-	-331	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3707	-0-	-673	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
10	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3793	-0-	-317	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3485	-0-	-762	-0-	3485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,214 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	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	11938	-0-	-1138	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	12566	-0-	-2314	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	11416	-0-	-2984	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	11357	-0-	-3523	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	9701	-0-	-3799	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	10035	-0-	-3171	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	9925	-0-	-2010	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	7549	-0-	-3881	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	9447	-0-	-1899	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	8697	-0-	-1023	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	7095	-0-	-2949	-0-	7095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,687 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	10571	X	8149	-0-	-2422	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	6977	-0-	-1367	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7570	-0-	-1668	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	6882	-0-	-2058	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	6433	-0-	-2185	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	6753	-0-	-1137	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6863	-0-	-856	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6486	-0-	-644	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	5886	-0-	-984	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6271	-0-	-704	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	4648	-0-	-2102	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6438	-0-	-413	-0-	6438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,356 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	14849	X	10843	-0-	-4006	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	9522	-0-	-1846	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	10411	-0-	-2175	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	7806	-0-	-4374	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	4153	-0-	-8061	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	5477	-0-	-5023	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	6241	-0-	-4299	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	5466	-0-	-2811	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	5433	-0-	-2367	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	2999	-0-	-3232	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5011	-0-	-1019	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
*12	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,905 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	28034	X	28034	-0-	-0-	-0-	28034	2			N	-0-					-0-
02	23639	X	23639	-0-	-0-	-0-	23639	2			N	-0-					-0-
03	25409	X	25409	-0-	-0-	-0-	25409	2			N	-0-					-0-
04	23160	X	20849	-0-	-2311	-0-	20849	2			N	-0-					-0-
05	25787	X	25787	-0-	-0-	-0-	25787	2			N	-0-					-0-
06	23160	X	22240	-0-	-920	-0-	22240	2			N	-0-					-0-
07	23932	X	23101	-0-	-831	-0-	23101	2			N	-0-					-0-
08	23557	X	23557	-0-	-0-	-0-	23557	2			N	-0-					-0-
09	21575	X	21575	-0-	-0-	-0-	21575	2			N	-0-					-0-
10	21452	X	18717	-0-	-2735	-0-	18717	2			N	-0-					-0-
11	20760	X	15788	-0-	-4972	-0-	15788	2			N	-0-					-0-
12	21452	X	8214	-0-	-13238	-0-	8214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,910 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	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9947	-0-	-945	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	10904	-0-	-1155	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10156	-0-	-1514	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	10210	-0-	-1508	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9635	-0-	-1465	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10063	-0-	-942	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9906	-0-	-603	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9405	-0-	-765	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9527	-0-	-672	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9070	-0-	-680	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9256	-0-	-819	-0-	9256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33418	X	29877	-0-	-3541	-0-	29877	2			N	-0-					-0-
02	27946	X	27946	-0-	-0-	-0-	27946	2			N	-0-					-0-
03	29688	X	29688	-0-	-0-	-0-	29688	2			N	-0-					-0-
04	29768	X	29768	-0-	-0-	-0-	29768	2			N	-0-					-0-
05	29599	X	29599	-0-	-0-	-0-	29599	2			N	-0-					-0-
06	27841	X	27841	-0-	-0-	-0-	27841	2			N	-0-					-0-
07	28215	X	28215	-0-	-0-	-0-	28215	2			N	-0-					-0-
08	30752	X	28093	-0-	-2659	-0-	28093	2			N	-0-					-0-
09	29760	X	27469	-0-	-2291	-0-	27469	2			N	-0-					-0-
10	29605	X	28266	-0-	-1339	-0-	28266	2			N	-0-					-0-
11	27840	X	26486	-0-	-1354	-0-	26486	2			N	-0-					-0-
12	28396	X	26465	-0-	-1931	-0-	26465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84351	X	10074	-0-	-74277	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
02	18200	X	4267	-0-	-13933	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	3951	-0-	-16199	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
04	19500	X	3754	-0-	-15746	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	4836	-0-	-12183	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
06	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
07	18414	X	18414	-0-	-0-	-0-	18414	2			N	-0-					-0-
08	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	16867	2			N	-0-					-0-
09	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	14401	2			N	-0-					-0-
10	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	13914	2			N	-0-					-0-
11	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
*12	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	11573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31217	X	5688	-0-	-25529	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
02	28196	X	5019	-0-	-23177	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
03	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5743	-0-	-947	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5981	-0-	-343	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5503	-0-	-77	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5269	-0-	-652	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5145	-0-	-838	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4679	-0-	-1111	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	4780	-0-	-1203	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4591	-0-	-899	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4757	-0-	-513	-0-	4757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,923 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	65038	X	31990	-0-	-33048	-0-	31990	2			N	-0-					-0-
02	58744	X	29056	-0-	-29688	-0-	29056	2			N	-0-					-0-
03	65038	X	30338	-0-	-34700	-0-	30338	2			N	-0-					-0-
04	30960	X	28074	-0-	-2886	-0-	28074	2			N	-0-					-0-
05	32178	X	27802	-0-	-4376	-0-	27802	2			N	-0-					-0-
06	31140	X	25480	-0-	-5660	-0-	25480	2			N	-0-					-0-
07	32178	X	25110	-0-	-7068	-0-	25110	2			N	-0-					-0-
08	29047	X	20710	-0-	-8337	-0-	20710	2			N	-0-					-0-
09	28080	X	17491	-0-	-10589	-0-	17491	2			N	-0-					-0-
10	27807	X	16776	-0-	-11031	-0-	16776	2			N	-0-					-0-
11	25470	X	15617	-0-	-9853	-0-	15617	2			N	-0-					-0-
12	25110	X	15086	-0-	-10024	-0-	15086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,530 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	47275	X	24204	-0-	-23071	-0-	24204	2			N	-0-					-0-
02	42700	X	20536	-0-	-22164	-0-	20536	2			N	-0-					-0-
03	47275	X	21449	-0-	-25826	-0-	21449	2			N	-0-					-0-
04	26610	X	19512	-0-	-7098	-0-	19512	2			N	-0-					-0-
05	26071	X	18743	-0-	-7328	-0-	18743	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	17071	-0-	-6359	-0-	17071	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	17710	-0-	-5013	-0-	17710	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	16121	-0-	-4091	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	15288	-0-	-4212	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	15519	-0-	-3236	-0-	15519	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	14351	-0-	-2779	-0-	14351	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	14155	-0-	-3546	-0-	14155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,659 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	32736	X	14959	-0-	-17777	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
02	29568	X	13095	-0-	-16473	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
03	32736	X	14031	-0-	-18705	-0-	14031	2			N	-0-					-0-
04	17970	X	12812	-0-	-5158	-0-	12812	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	12389	-0-	-2615	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	11073	-0-	-3417	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	10911	-0-	-3597	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	9916	-0-	-3259	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	9959	-0-	-2791	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	11354	-0-	-1046	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10580	-0-	-490	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	10317	-0-	-595	-0-	10317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,396 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	71672	X	31684	-0-	-39988	-0-	31684	2			N	-0-					-0-
02	64736	X	25806	-0-	-38930	-0-	25806	2			N	-0-					-0-
03	71672	X	26158	-0-	-45514	-0-	26158	2			N	-0-					-0-
04	34110	X	22640	-0-	-11470	-0-	22640	2			N	-0-					-0-
05	35247	X	22551	-0-	-12696	-0-	22551	2			N	-0-					-0-
06	30660	X	19747	-0-	-10913	-0-	19747	2			N	-0-					-0-
07	28582	X	20544	-0-	-8038	-0-	20543	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	23901	X	19285	-0-	-4616	-0-	19285	2			N	-0-					-0-
09	22650	X	17781	-0-	-4869	-0-	17781	2			N	-0-					-0-
10	22537	X	17544	-0-	-4993	-0-	17544	2			N	-0-					-0-
11	19890	X	16250	-0-	-3640	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
12	20553	X	16263	-0-	-4290	-0-	16263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47181	X	47181	-0-	-0-	-0-	47181	2			N	-0-					-0-
02	40656	X	36192	-0-	-4464	-0-	36192	2			N	-0-					-0-
03	51465	X	51465	-0-	-0-	-0-	51465	2			N	-0-					-0-
04	43560	X	42915	-0-	-645	-0-	42915	2			N	-0-					-0-
05	45012	X	40989	-0-	-4023	-0-	40989	2			N	-0-					-0-
06	43560	X	36478	-0-	-7082	-0-	36478	2			N	-0-					-0-
07	45012	X	36318	-0-	-8694	-0-	36318	2			N	-0-					-0-
08	44454	X	36821	-0-	-7633	-0-	36821	2			N	-0-					-0-
09	42930	X	36458	-0-	-6472	-0-	36458	2			N	-0-					-0-
10	40982	X	34369	-0-	-6613	-0-	34369	2			N	-0-					-0-
11	36480	X	31928	-0-	-4552	-0-	31928	2			N	-0-					-0-
12	37665	X	33213	-0-	-4452	-0-	33213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 464,327 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	46810	X	26863	-0-	-19947	-0-	26863	2			N	-0-					-0-
02	42280	X	24229	-0-	-18051	-0-	24229	2			N	-0-					-0-
03	46810	X	25058	-0-	-21752	-0-	25058	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	21771	-0-	-12279	-0-	21771	2			N	-0-					-0-
05	31992	X	20454	-0-	-11538	-0-	20454	2			N	-0-					-0-
06	26010	X	17398	-0-	-8612	-0-	17398	2			N	-0-					-0-
07	26815	X	16845	-0-	-9970	-0-	16845	2			N	-0-					-0-
08	22630	X	16000	-0-	-6630	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	14552	-0-	-7228	-0-	14552	2			N	-0-					-0-
10	20460	X	14084	-0-	-6376	-0-	14084	2			N	-0-					-0-
11	17400	X	12463	-0-	-4937	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
12	16833	X	12344	-0-	-4489	-0-	12344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,061 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26628	X	26628	-0-	-0-	-0-	26628	2			N	-0-					-0-
02	21083	X	21083	-0-	-0-	-0-	21083	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	20200	-0-	-539	-0-	20200	2			N	-0-					-0-
04	20070	X	17880	-0-	-2190	-0-	17880	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	16685	-0-	-4054	-0-	16685	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	15154	-0-	-4916	-0-	15154	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	14412	-0-	-6327	-0-	14411	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	18538	X	14362	-0-	-4176	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	12967	-0-	-4913	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	12401	-0-	-4277	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	11368	-0-	-3782	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	9586	-0-	-4829	-0-	9586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42315	X	16018	-0-	-26297	-0-	16018	2			N	-0-					-0-
02	38220	X	10712	-0-	-27508	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
03	42315	X	10862	-0-	-31453	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
04	19620	X	13758	-0-	-5862	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
05	20274	X	11986	-0-	-8288	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	8886	-0-	-6624	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	9215	-0-	-5014	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	8346	-0-	-5666	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	7853	-0-	-5707	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	9475	-0-	-2522	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7650	-0-	-1260	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7902	-0-	-1305	-0-	7902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 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	35340	X	28151	-0-	-7189	-0-	28151	2			N	-0-					-0-
02	31920	X	23083	-0-	-8837	-0-	23083	2			N	-0-					-0-
03	35340	X	23422	-0-	-11918	-0-	23422	2			N	-0-					-0-
04	30990	X	20880	-0-	-10110	-0-	20880	2			N	-0-					-0-
05	32023	X	20432	-0-	-11591	-0-	20432	2			N	-0-					-0-
06	27240	X	18120	-0-	-9120	-0-	18120	2			N	-0-					-0-
07	25544	X	14864	-0-	-10680	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
08	21669	X	16276	-0-	-5393	-0-	16276	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	13562	-0-	-7318	-0-	13562	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	13145	-0-	-7284	-0-	13145	2			N	-0-					-0-
11	18120	X	12686	-0-	-5434	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	13783	-0-	-2492	-0-	13783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,404 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	69643	X	32344	-0-	-37299	-0-	32344	2			N	-0-					-0-
02	19523	X	19523	-0-	-0-	-0-	19523	2			N	-0-					-0-
03	22923	X	22923	-0-	-0-	-0-	22923	2			N	-0-					-0-
04	18403	X	18403	-0-	-0-	-0-	18403	2			N	-0-					-0-
05	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	16281	2			N	-0-					-0-
06	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	13969	2			N	-0-					-0-
07	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
08	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
09	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10471	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10168	X	9643	-0-	-525	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8891	-0-	-949	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8550	-0-	-1618	-0-	8550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	0		15505	-0-	15505	15505	15505	2			N	-0-					-0-
02	41044	X	25539	-0-	-15505	-0-	25539	2			N	-0-					-0-
03	39184	X	35762	-0-	-3422	-0-	35762	2			N	-0-					-0-
04	37920	X	23534	-0-	-14386	-0-	23534	2			N	-0-					-0-
05	39184	X	21317	-0-	-17867	-0-	21317	2			N	-0-					-0-
06	37920	X	19433	-0-	-18487	-0-	19433	2			N	-0-					-0-
07	35774	X	18950	-0-	-16824	-0-	18950	2			N	-0-					-0-
08	35774	X	20298	-0-	-15476	-0-	20298	2			N	-0-					-0-
09	23520	X	18675	-0-	-4845	-0-	18675	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	19606	-0-	-1722	-0-	19606	2			N	-0-					-0-
11	19650	X	17827	-0-	-1823	-0-	17827	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	18129	-0-	-2176	-0-	18129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,575 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	0		8413	-0-	8413	270651	8413	2			N	-0-					-0-
02	0		7375	-0-	7375	278026	7375	2			N	-0-					-0-
03	0		7694	-0-	7694	285720	7694	2			N	-0-					-0-
04	0		7570	-0-	7570	293290	7570	2			N	-0-					-0-
05	300898	X	7608	-0-	-293290	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
06	28200	X	7219	-0-	-20981	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
07	29140	X	6902	-0-	-22238	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
08	29140	X	6338	-0-	-22802	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
09	28200	X	6370	-0-	-21830	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
10	29140	X	7386	-0-	-21754	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
11	28200	X	6862	-0-	-21338	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
12	29140	X	6762	-0-	-22378	-0-	6762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7324	-0-	-1170	-0-	387	1 3 9	6934	2	Y	3					6
02	6804	X	6633	-0-	-171	-0-	347	1 2 9	6284	2	Y	2					8
03	7533	X	7184	-0-	-349	-0-	370	1 7 9	6807	2	Y	6	11	1			3
04	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	398	1 3 9	7167	2	Y	3					6
05	7347	X	7023	-0-	-324	-0-	376	1 4 9	6643	2	Y	4	5	1			5
06	7110	X	6007	-0-	-1103	-0-	323	1 2 9	5682	2	Y	2					7
07	7533	X	6052	-0-	-1481	-0-	322	1	5730	2	Y	-0-					7
08	6448	X	5689	-0-	-759	-0-	292	1 3 9	5394	2	Y	3	6	1			4
09	6240	X	5524	-0-	-716	-0-	270	1 3 9	5251	2	Y	3					7
10	6448	X	5410	-0-	-1038	-0-	272	1 1 9	5137	2	Y	1					8
11	6000	X	5013	-0-	-987	-0-	239	1 2 9	4772	2	Y	2					10
12	6045	X	5116	-0-	-929	-0-	257	1 3 9	4856	2	Y	3	8	1			5

TOTAL GAS PROD: 74,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40176	X	4762	-0-	-35414	-0-	251	1	4511	2	N	-0-					-0-
02	36288	X	4110	-0-	-32178	-0-	215	1	3895	2	N	-0-					-0-
03	40176	X	4390	-0-	-35786	-0-	227	1	4163	2	N	-0-					-0-
04	38880	X	4239	-0-	-34641	-0-	223	1	4016	2	N	-0-					-0-
05	40176	X	4001	-0-	-36175	-0-	215	1	3786	2	N	-0-					-0-
06	38880	X	3753	-0-	-35127	-0-	202	1	3551	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3866	-0-	-691	-0-	207	1	3659	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3668	-0-	-734	-0-	188	1	3480	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3415	-0-	-815	-0-	167	1	3248	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3400	-0-	-599	-0-	171	1	3229	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3003	-0-	-747	-0-	143	1	2860	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	2988	-0-	-887	-0-	150	1	2838	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
NEYLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230025 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF. 8223 - 8258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					162
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					196
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	5	8			219
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			219
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219

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

BALD PRAIRIE (PETTIT) //CONT.// 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1552	-0-	-128	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1435	-0-	-125	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1448	-0-	-257	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1358	-0-	-202	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 266174 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF. 9340 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28117	X	758	-0-	-27359	-0-	40 2	1 9	716	2	Y	2					5
02	25396	X	674	-0-	-24722	-0-	35 6	1 9	633	2	Y	5					10
03	28117	X	719	-0-	-27398	-0-	37 8	1 9	674	2	Y	7	14	1			3
04	990	X	11	-0-	-979	-0-	11	2			Y	-0-					3
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

O'BENCO, INC. 617512
COMMANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264867 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12197 PERF. 4924 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	3	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	903					N	2	2	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	903					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	903					N	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	903					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	903					N	3	3	8			-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: 9

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

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-

BANKER-ROLFE (COTTON VALLEY) 05451 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
STOUT WELL #: 1 RRCID -> 228106 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11804 PERF.31500 - 0

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2013 - PLUGGED 07-10-2013

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

BANKS STOP (BOSSIER SAND) 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 179347 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	X	297	-0-	-0-	-0-	25	1	271	2	N	1	2	1			2
							1	9									
02	261	X	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	N	-0-	1	1			1
03	310	X	86	-0-	-224	-0-	7	1	79	2	N	-0-	1	1			-0-
04	300	X	10	-0-	-290	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
05	310	X	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	300	X	2	-0-	-298	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	10	X	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	113	X	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-					-0-
11	354	X	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	2	N	-0-					-0-
*12	319	X	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1671	-0-	-716	-0-	140	1	1529	2	N	2	4	1			41
							2	9									
02	2800	X	2481	-0-	-319	-0-	209	1	2271	2	N	1	1	1			41
							1	9									
03	3100	X	2766	-0-	-334	-0-	239	1	2526	2	N	1	1	1			41
							1	9									
04	3000	X	2572	-0-	-428	-0-	230	1	2341	2	N	1	1	1			41
							1	9									
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	226	1	2754	2	N	-0-					41
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	274	1	2669	2	N	-0-					41
07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	271	1	2696	2	N	-0-	1	1			40
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	284	1	2855	2	N	-0-					40
09	2940	X	2742	-0-	-198	-0-	224	1	2517	2	N	1	1	1			40
							1	9									
10	3038	X	2926	-0-	-112	-0-	236	1	2689	2	N	1					41
							1	9									
11	3030	X	2749	-0-	-281	-0-	218	1	2517	2	N	13	1	1			53
							14	9									
12	3131	X	2028	-0-	-1103	-0-	158	1	1866	2	N	4	1	1			56
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 31,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	450	-0-	-46	-0-	38	1	411	2	N	1	2	1			17
							1	9									
02	448	X	433	-0-	-15	-0-	36	1	397	2	N	-0-	1	1			16
03	496	X	489	-0-	-7	-0-	42	1	447	2	N	-0-					16
04	476	X	476	-0-	-0-	-0-	43	1	433	2	N	-0-	1	1			15
05	485	X	485	-0-	-0-	-0-	37	1	448	2	N	-0-					15
06	495	X	495	-0-	-0-	-0-	46	1	449	2	N	-0-					15
07	581	X	581	-0-	-0-	-0-	53	1	528	2	N	-0-					15
08	632	X	632	-0-	-0-	-0-	57	1	575	2	N	-0-					15
09	609	X	609	-0-	-0-	-0-	50	1	559	2	N	-0-					15
10	600	X	600	-0-	-0-	-0-	48	1	552	2	N	-0-					15
11	600	X	556	-0-	-44	-0-	44	1	512	2	N	-0-					15
*12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	286	1	3377	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 9,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

01	2015	X	1509	-0-	-506	-0-	126	1	1381	2	N	2	4	1			61
							2	9									
02	1680	X	1142	-0-	-538	-0-	96	1	1045	2	N	1	1	1			61
							1	9									
03	1953	X	1219	-0-	-734	-0-	105	1	1113	2	N	1	1	1			61
							1	9									
04	1890	X	1187	-0-	-703	-0-	106	1	1080	2	N	1	1	1			61
							1	9									
05	1953	X	1344	-0-	-609	-0-	101	1	1229	2	N	13					74
							14	9									
06	1470	X	1350	-0-	-120	-0-	126	1	1224	2	N	-0-					74
07	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	168	1	1675	2	N	-0-	1	1			73
08	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	130	1	1304	2	N	-0-					73
09	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	118	1	1327	2	N	1	1	1			73
							1	9									
10	1829	X	1410	-0-	-419	-0-	114	1	1295	2	N	1					74
							1	9									
11	1770	X	1366	-0-	-404	-0-	109	1	1256	2	N	1	1	1			74
							1	9									
12	1829	X	1066	-0-	-763	-0-	83	1	981	2	N	2	1	1			75
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4583	-0-	-532	-0-	382	1	4190	2	N	10	12	1			131
							11	9									
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	461	1	5015	2	N	7	6	1			132
							8	9									
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	486	1	5142	2	N	5	6	1			131
							6	9									
04	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	483	1	4913	2	N	5	6	1			130
							6	9									
05	6076	X	5253	-0-	-823	-0-	397	1	4853	2	N	3					133
							3	9									
06	5880	X	4861	-0-	-1019	-0-	451	1	4393	2	N	15					148
							17	9									
07	6076	X	5317	-0-	-759	-0-	481	1	4788	2	N	44	6	1			186
							48	9									
08	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	536	1	5390	2	N	9					195
							10	9									
09	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	646	1	7251	2	N	3	6	1			192
							3	9									
10	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	731	1	8317	2	N	57					249
							63	9									
11	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	543	1	6273	2	N	12	188	1			73
							13	9									
12	7192	X	6731	-0-	-461	-0-	522	1	6176	2	N	30	6	1			97
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 73,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	183	-0-	-2948	-0-	15	1	166	2	N	2	4	1			231
							2	9									
02	2828	X	335	-0-	-2493	-0-	28	1	306	2	N	1	1	1			231
							1	9									
03	1705	X	198	-0-	-1507	-0-	17	1	178	2	N	3	186	1			48
							3	9									
04	390	X	170	-0-	-220	-0-	15	1	154	2	N	1	1	1			48
							1	9									
05	403	X	200	-0-	-203	-0-	15	1	184	2	N	1					49
							1	9									
06	360	X	75	-0-	-285	-0-	7	1	68	2	N	-0-					49
07	372	X	169	-0-	-203	-0-	15	1	154	2	N	-0-	1	1			48
08	186	X	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	2	N	-0-					48
09	180	X	180	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	N	1	1	1			48
							1	9									
10	186	X	139	-0-	-47	-0-	11	1	127	2	N	1					49
							1	9									
11	180	X	84	-0-	-96	-0-	7	1	76	2	N	1	1	1			49
							1	9									
12	186	X	146	-0-	-40	-0-	11	1	133	2	N	2	1	1			50
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

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

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

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	384	1	4214	2	N	36	22	1			212
							40	9									
02	3584	X	3351	-0-	-233	-0-	280	1	3050	2	N	19	12	1			219
							21	9									
03	3875	X	3000	-0-	-875	-0-	257	1	2718	2	N	23	152	1			90
							25	9									
04	4500	X	2678	-0-	-1822	-0-	238	1	2421	2	N	17	12	1			95
							19	9									
05	4650	X	3136	-0-	-1514	-0-	236	1	2887	2	N	12					107
							13	9									
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	454	1	4418	2	N	17					124
							19	9									
07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	383	1	3816	2	N	14	12	1			126
							15	9									
08	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	396	1	3985	2	N	9					135
							10	9									
09	4890	X	3913	-0-	-977	-0-	318	1	3575	2	N	18	12	1			141
							20	9									
10	5053	X	3195	-0-	-1858	-0-	257	1	2921	2	N	15					156
							17	9									
11	4890	X	2714	-0-	-2176	-0-	215	1	2487	2	N	11	12	1			155
							12	9									
12	4402	X	2723	-0-	-1679	-0-	210	1	2482	2	N	28	12	1			171
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 42,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2582	-0-	-518	-0-	214	1	2348	2	N	18	22	1			153
							20	9									
02	2800	X	1107	-0-	-1693	-0-	92	1	1001	2	N	13	12	1			154
							14	9									
03	3100	X	334	-0-	-2766	-0-	28	1	294	2	N	11	12	1			153
							12	9									
04	2880	X	333	-0-	-2547	-0-	29	1	294	2	N	9	12	1			150
							10	9									
05	2883	X	1638	-0-	-1245	-0-	123	1	1505	2	N	9					159
							10	9									
06	2490	X	1029	-0-	-1461	-0-	95	1	928	2	N	5					164
							6	9									
07	1240	X	830	-0-	-410	-0-	75	1	749	2	N	5	12	1			157
							6	9									
08	1643	X	941	-0-	-702	-0-	85	1	852	2	N	4					161
							4	9									
09	1590	X	483	-0-	-1107	-0-	39	1	438	2	N	5	12	1			154
							6	9									
10	1643	X	621	-0-	-1022	-0-	50	1	563	2	N	7					161
							8	9									
11	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	114	1	1319	2	N	13	91	1			83
							14	9									
12	930	X	735	-0-	-195	-0-	56	1	665	2	N	13	12	1			84
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 12,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(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-	509	1	5583	2	N	19	21	1			139
							21	9									
02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	461	1	5018	2	N	13	11	1			141
							14	9									
03	5735	X	5164	-0-	-571	-0-	445	1	4707	2	N	11	12	1			140
							12	9									
04	5910	X	4738	-0-	-1172	-0-	423	1	4305	2	N	9	12	1			137
							10	9									
05	6107	X	3884	-0-	-2223	-0-	294	1	3584	2	N	5	108	1			34
							6	9									
06	5910	X	4226	-0-	-1684	-0-	393	1	3827	2	N	5					39
							6	9									
07	6076	X	4058	-0-	-2018	-0-	368	1	3668	2	N	20	12	1			47
							22	9									
08	5177	X	4550	-0-	-627	-0-	411	1	4135	2	N	4					51
							4	9									
09	4740	X	4277	-0-	-463	-0-	349	1	3922	2	N	5	12	1			44
							6	9									
10	4371	X	4258	-0-	-113	-0-	343	1	3902	2	N	12					56
							13	9									
11	4410	X	4067	-0-	-343	-0-	323	1	3732	2	N	11	12	1			55
							12	9									
*12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	373	1	4411	2	N	29	12	1			72
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 55,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	128	-0-	-27	-0-	11	1	117	2	N	-0-	1	1			97
02	140	X	137	-0-	-3	-0-	12	1	125	2	N	-0-	2	1			95
03	155	X	9	-0-	-146	-0-	1	1	8	2	N	-0-					95
04	120	X	35	-0-	-85	-0-	3	1	32	2	N	-0-					95
05	155	X	97	-0-	-58	-0-	7	1	90	2	N	-0-	81	1			14
06	150	X	74	-0-	-76	-0-	7	1	67	2	N	-0-					14
07	156	X	156	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	N	20					34
							22	9									
08	93	X	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	2	N	-0-					34
09	194	X	194	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	10					44
							11	9									
10	332	X	332	-0-	-0-	-0-	26	1	292	2	N	13					57
							14	9									
11	321	X	321	-0-	-0-	-0-	26	1	295	2	N	-0-					57
*12	290	X	290	-0-	-0-	-0-	23	1	267	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 1,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	600	X	600	-0-	-0-	-0-	50	1	549	2	N	1	2	1			122
							1	9									
02	672	X	413	-0-	-259	-0-	35	1	378	2	N	-0-	1	1			121
03	744	X	534	-0-	-210	-0-	46	1	488	2	N	-0-					121
04	720	X	381	-0-	-339	-0-	34	1	347	2	N	-0-	1	1			120
05	949	X	949	-0-	-0-	-0-	72	1	877	2	N	-0-	103	1			17
06	881	X	881	-0-	-0-	-0-	82	1	799	2	N	-0-					17
07	921	X	921	-0-	-0-	-0-	84	1	834	2	N	3					20
							3	9									
08	961	X	703	-0-	-258	-0-	64	1	639	2	N	-0-					20
09	930	X	541	-0-	-389	-0-	44	1	497	2	N	-0-					20
10	961	X	599	-0-	-362	-0-	48	1	551	2	N	-0-					20
11	900	X	677	-0-	-223	-0-	54	1	623	2	N	-0-					20
12	930	X	729	-0-	-201	-0-	55	1	655	2	N	17					37
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 7,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	770	-0-	-563	-0-	64	1 9	705	2	N	1	3	1			190
02	1204	X	691	-0-	-513	-0-	58	1 9	632	2	N	1	1	1			190
03	944	X	944	-0-	-0-	-0-	81	1 9	862	2	N	1	1	1			190
04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	81	1 9	828	2	N	1	1	1			190
05	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	80	1	977	2	N	-0-					190
06	919	X	919	-0-	-0-	-0-	86	1	833	2	N	-0-					190
07	939	X	939	-0-	-0-	-0-	86	1	853	2	N	-0-	1	1			189
08	1054	X	1013	-0-	-41	-0-	92	1	921	2	N	-0-					189
09	1020	X	1000	-0-	-20	-0-	82	1	918	2	N	-0-	1	1			188
10	1054	X	982	-0-	-72	-0-	79	1	903	2	N	-0-					188
11	990	X	856	-0-	-134	-0-	68	1 9	787	2	N	1	1	1			188
*12	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	95	1 9	1123	2	N	1	1	1			188

TOTAL GAS PROD: 11,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	166	X	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	N	-0-	1	1			42
02	6104	X	224	-0-	-5880	-0-	19	1	205	2	N	-0-	2	1			40
03	6758	X	1172	-0-	-5586	-0-	101	1	1071	2	N	-0-					40
04	6540	X	249	-0-	-6291	-0-	22	1	227	2	N	-0-					40
05	248	X	114	-0-	-134	-0-	9	1	105	2	N	-0-					40
06	1140	X	333	-0-	-807	-0-	31	1	302	2	N	-0-					40
07	1178	X	403	-0-	-775	-0-	37	1	366	2	N	-0-					40
08	1178	X	209	-0-	-969	-0-	19	1	190	2	N	-0-					40
09	330	X	257	-0-	-73	-0-	21	1	236	2	N	-0-					40
10	403	X	399	-0-	-4	-0-	32	1	367	2	N	-0-					40
11	552	X	552	-0-	-0-	-0-	44	1	508	2	N	-0-					40
*12	600	X	600	-0-	-0-	-0-	47	1	553	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1286	-0-	-109	-0-	107	1	1177	2	N	2	4	1			53
							2	9									
02	1260	X	1121	-0-	-139	-0-	94	1	1026	2	N	1	1	1			53
							1	9									
03	1364	X	1203	-0-	-161	-0-	104	1	1098	2	N	1	1	1			53
							1	9									
04	1320	X	1084	-0-	-236	-0-	97	1	986	2	N	1	1	1			53
							1	9									
05	1333	X	1307	-0-	-26	-0-	99	1	1208	2	N	-0-					53
06	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	115	1	1122	2	N	-0-					53
07	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	114	1	1135	2	N	-0-	1	1			52
08	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	119	1	1200	2	N	-0-					52
09	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	105	1	1174	2	N	1	1	1			52
							1	9									
10	1302	X	1274	-0-	-28	-0-	103	1	1170	2	N	1					53
							1	9									
11	1290	X	1237	-0-	-53	-0-	99	1	1137	2	N	1	1	1			53
							1	9									
12	1333	X	1235	-0-	-98	-0-	96	1	1138	2	N	1	1	1			53
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2314	-0-	-1189	-0-	191	1	2092	2	N	28	23	1			284
							31	9									
02	3164	X	2715	-0-	-449	-0-	226	1	2461	2	N	25	199	1			110
							28	9									
03	3348	X	2831	-0-	-517	-0-	243	1	2567	2	N	19	12	1			117
							21	9									
04	2970	X	2504	-0-	-466	-0-	223	1	2266	2	N	14	12	1			119
							15	9									
05	3007	X	2616	-0-	-391	-0-	197	1	2406	2	N	12	74	1			57
							13	9									
06	2910	X	2194	-0-	-716	-0-	204	1	1984	2	N	5					62
							6	9									
07	3007	X	2208	-0-	-799	-0-	201	1	2001	2	N	5	12	1			55
							6	9									
08	2821	X	2342	-0-	-479	-0-	211	1	2127	2	N	4					59
							4	9									
09	2520	X	2247	-0-	-273	-0-	183	1	2058	2	N	5	12	1			52
							6	9									
10	2604	X	2375	-0-	-229	-0-	191	1	2176	2	N	7					59
							8	9									
11	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	187	1	2159	2	N	22	12	1			69
							24	9									
12	2356	X	2285	-0-	-71	-0-	177	1	2094	2	N	13	12	1			70
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 29,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BASS WELL #: 1 RRCID -> 186413 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10524 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					49
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					49
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	X	-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-

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	872	X	872	-0-	-0-	-0-	77 6	1 9	789	2	N	5					38
02	672	X	622	-0-	-50	-0-	59	1	563	2	N	-0-					38
03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	74 11	1 9	649	2	N	10					48
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					48
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					48
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					48
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					48
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					48
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

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

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

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	35	1	1714	3	N	-0-					-0-
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	35	1	1878	3	N	-0-					-0-
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	35	1	2575	3	N	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	35	1	1608	3	N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	35	1	847	3	N	-0-					-0-
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	35	1	1970	3	N	-0-					-0-
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	35	1	1800	3	N	-0-					-0-
08	837	N	392	-0-	-445	-0-	35	1	357	3	N	-0-					-0-
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	35	1	1407	3	N	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	35	1	1004	3	N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	516	3	N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	X	401	-0-	-0-	-0-	32 21	1 9	348	2	N	19	21	1			9
02	351	X	351	-0-	-0-	-0-	28 14	1 9	309	2	N	13	12	1			10
03	341	X	312	-0-	-29	-0-	26 12	1 9	274	2	N	11	12	1			9
04	390	X	288	-0-	-102	-0-	25 11	1 9	252	2	N	10	12	1			7
05	403	X	321	-0-	-82	-0-	24 6	1 9	291	2	N	5					12
06	390	X	325	-0-	-65	-0-	30 4	1 9	291	2	N	4					16
07	403	X	322	-0-	-81	-0-	29 6	1 9	287	2	N	5	12	1			9
08	342	X	342	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	308	2	N	3					12
09	344	X	344	-0-	-0-	-0-	28 6	1 9	310	2	N	5	12	1			5
10	356	X	356	-0-	-0-	-0-	28 9	1 9	319	2	N	8					13
11	330	X	275	-0-	-55	-0-	21 12	1 9	242	2	N	11	11	1			13
12	341	X	245	-0-	-96	-0-	18 14	1 9	213	2	N	13	11	1			15

TOTAL GAS PROD: 3,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. GAS LIFT(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	2030	-0-	-202	-0-	168	1	1841	2	N	19	23	1			129
							21	9									
02	2016	X	1845	-0-	-171	-0-	154	1	1677	2	N	13	12	1			130
							14	9									
03	2077	X	1532	-0-	-545	-0-	131	1	1389	2	N	11	12	1			129
							12	9									
04	1950	X	1735	-0-	-215	-0-	154	1	1569	2	N	11	12	1	1	8	127
							12	9									
05	2046	X	1550	-0-	-496	-0-	116	1	1417	2	N	15					142
							17	9									
06	1980	X	1618	-0-	-362	-0-	150	1	1462	2	N	5					147
							6	9									
07	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	218	1	2166	2	N	6	12	1	1	8	140
							7	9									
08	1798	X	1449	-0-	-349	-0-	131	1	1314	2	N	4					144
							4	9									
09	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	166	1	1862	2	N	5	12	1			137
							6	9									
10	2387	X	993	-0-	-1394	-0-	79	1	900	2	N	13					150
							14	9									
11	2310	X	863	-0-	-1447	-0-	68	1	784	2	N	10	11	1			149
							11	9									
12	2387	X	583	-0-	-1804	-0-	43	1	511	2	N	26	11	1			164
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 18,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

PATARA ANDOVER I LLC 643257
WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	1927	-0-	-119	-0-	594	1	1333	2	N	-0-					25
02	1848	X	752	-0-	-1096	-0-	242	1	510	2	N	-0-					25
03	2046	X	1076	-0-	-970	-0-	345	1	729	2	N	2	2	1			25
							2	9									
04	1860	X	1584	-0-	-276	-0-	299	1	1285	2	N	-0-					25
05	1922	X	896	-0-	-1026	-0-	276	1	620	2	N	-0-					25
06	1860	X	357	-0-	-1503	-0-	138	1	219	2	N	-0-					25
07	1643	X	1046	-0-	-597	-0-	253	1	792	2	N	1	1	8			25
							1	9									
08	1643	X	976	-0-	-667	-0-	207	1	768	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	414	1	1791	2	N	4	4	8			25
							4	9									
10	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	368	1	1215	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	368	1	1733	2	N	1	1	8			25
							1	9									
12	2294	X	1955	-0-	-339	-0-	391	1	1564	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 16,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 203903 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486

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

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

FOREST OIL CORPORATION 275740
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457

01	3317	X	2607	-0-	-710	-0-	230	1	2365	2	N	11					132
							12	9									
02	2996	X	2497	-0-	-499	-0-	238	1	2257	2	N	2					134
							2	9									
03	3100	X	2561	-0-	-539	-0-	262	1	2286	2	N	12					146
							13	9									
04	2520	X	2345	-0-	-175	-0-	206	1	2139	2	N	-0-					146
05	2759	X	2571	-0-	-188	-0-	90	1	2481	2	N	-0-					146
06	2670	X	2516	-0-	-154	-0-	82	1	2434	2	N	-0-					146
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	84	1	2822	2	N	-0-					146
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	102	1	2837	2	N	-0-					146
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	136	1	2721	2	N	5					151
							6	9									
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	153	1	2949	2	N	33					184
							36	9									
11	2850	X	2806	-0-	-44	-0-	124	1	2662	2	N	18					202
							20	9									
*12	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	140	1	2837	2	N	3	183	1			22
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 32,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254860 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11458

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

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

BARRON (WOODBINE) 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. 909658
BARRON, ETHEL B WELL #: 1 RRCID -> 015372 COMPL. DATE 03/12/1962 TOTAL DEPTH 3285 PERF. N/A

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

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

BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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

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

BARRON, ETHEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 104979 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3090 - 3122

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

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO 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	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1417	2	N	-0-			-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1269	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	1274	-0-	-896	B	-0-	66	1	1208	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	793	-0-	-647	B	-0-	49	1	744	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1076	-0-	-381	B	-0-	71	1	1005	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	771	-0-	-459	B	-0-	50	1	721	2	N	-0-			-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	44	1	1129	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	1079	-0-	-6	B	-0-	43	1	1036	2	N	-0-			-0-
09	1063	N	1063	-0-	-0-	B	-0-	46	1	1017	2	N	-0-			-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1558	2	N	-0-			-0-
11	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	39	1	1120	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	861	-0-	-224	B	-0-	13	1	848	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,653 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	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	11	1	245	2	N	-0-			-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	7	1	284	2	N	-0-			-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	13	1	246	2	N	-0-			-0-
04	240	N	138	-0-	-102	B	-0-	9	1	129	2	N	-0-			-0-
05	310	N	294	-0-	-16	B	-0-	19	1	275	2	N	-0-			-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	20	1	288	2	N	-0-			-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	8	1	212	2	N	-0-			-0-
08	279	N	167	-0-	-112	B	-0-	7	1	160	2	N	-0-			-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	14	1	313	2	N	-0-			-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	12	1	300	2	N	-0-			-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	10	1	280	2	N	-0-			-0-
*12	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	11	1	686	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6398	X	6398	-0-	-0-	B	-0-	6398	2			N	-0-			-0-
02	4895	X	4895	-0-	-0-	B	-0-	4895	2			N	-0-			-0-
03	5686	X	5686	-0-	-0-	B	-0-	5686	2			N	-0-			-0-
04	5499	X	5499	-0-	-0-	B	-0-	5499	2			N	-0-			-0-
05	5494	X	5494	-0-	-0-	B	-0-	5494	2			N	-0-			-0-
06	5108	X	5108	-0-	-0-	B	-0-	5108	2			N	-0-			-0-
07	4888	X	4888	-0-	-0-	B	-0-	4888	2			N	-0-			-0-
08	4678	X	4678	-0-	-0-	B	-0-	4678	2			N	-0-			-0-
09	4320	X	4320	-0-	-0-	B	-0-	4320	2			N	-0-			-0-
10	4505	X	4505	-0-	-0-	B	-0-	4505	2			N	-0-			-0-
11	4193	X	4193	-0-	-0-	B	-0-	4193	2			N	-0-			-0-
*12	4009	X	4009	-0-	-0-	B	-0-	4009	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4387	X	4387	-0-	-0-	B	-0-	43	1	4344	3	N	-0-			-0-
02	4169	X	4169	-0-	-0-	B	-0-	41	1	4128	3	N	-0-			-0-
03	4654	X	4654	-0-	-0-	B	-0-	46	1	4608	3	N	-0-			-0-
04	4377	X	4377	-0-	-0-	B	-0-	43	1	4334	3	N	-0-			-0-
05	4578	X	4578	-0-	-0-	B	-0-	45	1	4533	3	N	-0-			-0-
06	4358	X	4358	-0-	-0-	B	-0-	43	1	4315	3	N	-0-			-0-
07	4126	X	4126	-0-	-0-	B	-0-	41	1	4085	3	N	-0-			-0-
08	4187	X	4187	-0-	-0-	B	-0-	41	1	4146	3	N	-0-			-0-
09	4155	X	4155	-0-	-0-	B	-0-	41	1	4114	3	N	-0-			-0-
10	3875	X	3875	-0-	-0-	B	-0-	38	1	3837	3	N	-0-			-0-
11	3877	X	3877	-0-	-0-	B	-0-	38	1	3839	3	N	-0-			-0-
*12	3965	X	3965	-0-	-0-	B	-0-	39	1	3926	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2509	X	2509	-0-	-0-	B	-0-	25	1	2484	2	N	-0-			-0-
02	2659	X	2659	-0-	-0-	B	-0-	26	1	2633	2	N	-0-			-0-
03	5567	X	5567	-0-	-0-	B	-0-	55	1	5512	2	N	-0-			-0-
04	9769	X	9769	-0-	-0-	B	-0-	97	1	9672	2	N	-0-			-0-
05	9595	X	9595	-0-	-0-	B	-0-	95	1	9500	2	N	-0-			-0-
06	3347	X	3347	-0-	-0-	B	-0-	33	1	3314	2	N	-0-			-0-
07	2263	X	105	-0-	-2158	B	-0-	1	1	104	2	N	-0-			-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	B	-0-					N	-0-			-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	B	-0-					N	-0-			-0-
10	8526	X	8526	-0-	-0-	B	-0-	84	1	8442	2	N	-0-			-0-
11	11972	X	11972	-0-	-0-	B	-0-	119	1	11853	2	N	-0-			-0-
*12	8976	X	8976	-0-	-0-	B	-0-	89	1	8887	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7720	X	7720	-0-	-0- B	-0-	7720	2			N	-0-			-0-
02	6947	X	6947	-0-	-0- B	-0-	6947	2			N	-0-			-0-
03	7888	X	7888	-0-	-0- B	-0-	7888	2			N	-0-			-0-
04	7165	X	7165	-0-	-0- B	-0-	7165	2			N	-0-			-0-
05	7091	X	7091	-0-	-0- B	-0-	7091	2			N	-0-			-0-
06	6485	X	6485	-0-	-0- B	-0-	6485	2			N	-0-			-0-
07	6252	X	6252	-0-	-0- B	-0-	6252	2			N	-0-			-0-
08	6164	X	6164	-0-	-0- B	-0-	6164	2			N	-0-			-0-
09	5589	X	5589	-0-	-0- B	-0-	5589	2			N	-0-			-0-
10	5625	X	5625	-0-	-0- B	-0-	5625	2			N	-0-			-0-
11	5311	X	5311	-0-	-0- B	-0-	5311	2			N	-0-			-0-
*12	5126	X	5126	-0-	-0- B	-0-	5126	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7033	X	7033	-0-	-0- B	-0-	7033	2			N	-0-			-0-
02	5891	X	5891	-0-	-0- B	-0-	5891	2			N	-0-			-0-
03	5888	X	5888	-0-	-0- B	-0-	5888	2			N	-0-			-0-
04	5562	X	5562	-0-	-0- B	-0-	5562	2			N	-0-			-0-
05	5446	X	5446	-0-	-0- B	-0-	5446	2			N	-0-			-0-
06	5107	X	5107	-0-	-0- B	-0-	5107	2			N	-0-			-0-
07	5035	X	5035	-0-	-0- B	-0-	5035	2			N	-0-			-0-
08	4784	X	4784	-0-	-0- B	-0-	4784	2			N	-0-			-0-
09	4584	X	4584	-0-	-0- B	-0-	4584	2			N	-0-			-0-
10	4547	X	4547	-0-	-0- B	-0-	4547	2			N	-0-			-0-
11	3990	X	3990	-0-	-0- B	-0-	3990	2			N	-0-			-0-
*12	4047	X	4047	-0-	-0- B	-0-	4047	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13930	X	13930	-0-	-0- B	-0-	138	1	13792	2	N	-0-			-0-
02	11817	X	11817	-0-	-0- B	-0-	117	1	11700	2	N	-0-			-0-
03	9864	X	9864	-0-	-0- B	-0-	98	1	9766	2	N	-0-			-0-
04	8697	X	8697	-0-	-0- B	-0-	86	1	8611	2	N	-0-			-0-
05	7427	X	7427	-0-	-0- B	-0-	74	1	7353	2	N	-0-			-0-
06	8483	X	8483	-0-	-0- B	-0-	84	1	8399	2	N	-0-			-0-
07	4384	X	4384	-0-	-0- B	-0-	43	1	4341	2	N	-0-			-0-
08	2666	X	2665	-0-	-1 B	-0-	26	1	2639	2	N	-0-			-0-
09	4016	X	4016	-0-	-0- B	-0-	40	1	3976	2	N	-0-			-0-
10	8178	X	8178	-0-	-0- B	-0-	81	1	8097	2	N	-0-			-0-
11	5871	X	5871	-0-	-0- B	-0-	58	1	5813	2	N	-0-			-0-
*12	3285	X	3285	-0-	-0- B	-0-	33	1	3252	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3858	X	3858	-0-	-0- B	-0-	3858	2			N	-0-			-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0- B	-0-	3680	2			N	-0-			-0-
03	4098	X	4098	-0-	-0- B	-0-	4098	2			N	-0-			-0-
04	4228	X	4228	-0-	-0- B	-0-	4228	2			N	-0-			-0-
05	4342	X	4342	-0-	-0- B	-0-	4342	2			N	-0-			-0-
06	3715	X	3715	-0-	-0- B	-0-	3715	2			N	-0-			-0-
07	3519	X	3519	-0-	-0- B	-0-	3519	2			N	-0-			-0-
08	3841	X	3841	-0-	-0- B	-0-	3841	2			N	-0-			-0-
09	3742	X	3742	-0-	-0- B	-0-	3742	2			N	-0-			-0-
10	4028	X	4028	-0-	-0- B	-0-	4028	2			N	-0-			-0-
11	3759	X	3759	-0-	-0- B	-0-	3759	2			N	-0-			-0-
*12	3460	X	3460	-0-	-0- B	-0-	3460	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,270 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	2753	N	2753	-0-	-0- B	-0-	27	1	2726	2	N	-0-			-0-
02	2583	X	2583	-0-	-0- B	-0-	26	1	2557	2	N	-0-			-0-
03	2606	X	2606	-0-	-0- B	-0-	26	1	2580	2	N	-0-			-0-
04	2225	X	2225	-0-	-0- B	-0-	22	1	2203	2	N	-0-			-0-
05	2261	X	2261	-0-	-0- B	-0-	22	1	2239	2	N	-0-			-0-
06	2196	X	2196	-0-	-0- B	-0-	22	1	2174	2	N	-0-			-0-
07	2232	X	2187	-0-	-45 B	-0-	22	1	2165	2	N	-0-			-0-
08	2232	N	2027	-0-	-205 B	-0-	20	1	2007	2	N	-0-			-0-
09	2276	N	2276	-0-	-0- B	-0-	23	1	2253	2	N	-0-			-0-
10	2201	N	2128	-0-	-73 B	-0-	21	1	2107	2	N	-0-			-0-
11	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	22	1	2216	2	N	-0-			-0-
12	2232	N	2099	-0-	-133 B	-0-	21	1	2078	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4327	X	4327	-0-	-0- B	-0-	43	1	4284	2	Y	-0-			-0-
02	4105	X	4105	-0-	-0- B	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-			-0-
03	4672	X	4672	-0-	-0- B	-0-	46	1	4626	2	Y	-0-			-0-
04	4290	X	4027	-0-	-263 B	-0-	40	1	3987	2	Y	-0-			-0-
05	4625	X	4625	-0-	-0- B	-0-	46	1	4579	2	Y	-0-			-0-
06	4678	X	4678	-0-	-0- B	-0-	46	1	4632	2	Y	-0-			-0-
07	4645	X	4645	-0-	-0- B	-0-	46	1	4599	2	Y	-0-			-0-
08	4681	X	4398	-0-	-283 B	-0-	44	1	4354	2	Y	-0-			-0-
09	4560	X	4088	-0-	-472 B	-0-	40	1	4048	2	Y	-0-			-0-
10	4712	X	4234	-0-	-478 B	-0-	42	1	4192	2	Y	-0-			-0-
11	4560	X	3486	-0-	-1074 B	-0-	35	1	3451	2	Y	-0-			-0-
12	4650	X	3975	-0-	-675 B	-0-	39	1	3936	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,260 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 #: 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5312	X	5312	-0-	-0-	B	-0-	53	1	5259	2	N	-0-			-0-
02	4401	X	4401	-0-	-0-	B	-0-	44	1	4357	2	N	-0-			-0-
03	4917	X	4917	-0-	-0-	B	-0-	49	1	4868	2	N	-0-			-0-
04	5435	X	5435	-0-	-0-	B	-0-	54	1	5381	2	N	-0-			-0-
05	5415	X	5415	-0-	-0-	B	-0-	54	1	5361	2	N	-0-			-0-
06	4934	X	4934	-0-	-0-	B	-0-	49	1	4885	2	N	-0-			-0-
07	5096	X	5096	-0-	-0-	B	-0-	50	1	5046	2	N	-0-			-0-
08	3796	X	3796	-0-	-0-	B	-0-	38	1	3758	2	N	-0-			-0-
09	4054	X	4054	-0-	-0-	B	-0-	40	1	4014	2	N	-0-			-0-
10	4822	X	4822	-0-	-0-	B	-0-	48	1	4774	2	N	-0-			-0-
11	4236	X	4236	-0-	-0-	B	-0-	42	1	4194	2	N	-0-			-0-
*12	4108	X	4108	-0-	-0-	B	-0-	41	1	4067	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,526 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	1	1	83	2	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	2	-0-	2	B	2	2	2			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	2					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	2					Y	-0-			-0-
11	86	X	84	-0-	-2	B	-0-	1	1	83	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3606	X	3606	-0-	-0-	B	-0-	36	1	3570	2	Y	-0-			87
02	3482	X	3482	-0-	-0-	B	-0-	34	1	3448	2	Y	-0-			87
03	3720	X	3663	-0-	-57	B	-0-	36	1	3624	2	Y	3			90
								3	9							
04	3570	X	3290	-0-	-280	B	-0-	33	1	3257	2	Y	-0-			90
05	3968	X	3248	-0-	-720	B	-0-	32	1	3216	2	Y	-0-			90
06	3720	X	3641	-0-	-79	B	-0-	36	1	3605	2	Y	-0-			90
07	3844	X	3219	-0-	-625	B	-0-	32	1	3187	2	Y	-0-			90
08	3658	X	3253	-0-	-405	B	-0-	32	1	3221	2	Y	-0-			90
09	3808	X	3808	-0-	-0-	B	-0-	38	1	3770	2	Y	-0-			90
10	3751	X	3647	-0-	-104	B	-0-	36	1	3611	2	Y	-0-			90
*11	3630	X	3299	-0-	-331	B	-0-	33	1	3266	2	Y	-0-			90
*12	3937	X	3422	-0-	-515	B	-0-	34	1	3388	2	Y	-0-			90

TOTAL GAS PROD: 41,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4712	X	4309	-0-	-403 B	-0-	43	1	4266	2	Y	-0-			-0-
02	4032	X	3806	-0-	-226 B	-0-	38	1	3762	2	Y	5			5
							6	9							
03	4464	X	4093	-0-	-371 B	-0-	41	1	4052	2	Y	-0-			5
04	4408	X	4408	-0-	-0- B	-0-	44	1	4364	2	Y	-0-			5
05	4309	X	4212	-0-	-97 B	-0-	42	1	4170	2	Y	-0-			5
06	4170	X	3524	-0-	-646 B	-0-	35	1	3489	2	Y	-0-			5
07	4557	X	3856	-0-	-701 B	-0-	38	1	3818	2	Y	-0-			5
08	4340	X	3724	-0-	-616 B	-0-	37	1	3687	2	Y	-0-			5
09	4200	X	3843	-0-	-357 B	-0-	38	1	3805	2	Y	-0-			5
10	4216	X	3600	-0-	-616 B	-0-	36	1	3564	2	Y	-0-			5
11	3720	X	3514	-0-	-206 B	-0-	35	1	3479	2	Y	-0-			5
12	3968	X	3424	-0-	-544 B	-0-	34	1	3390	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 46,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	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: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	80	-0-	-447 B	-0-	1	1	79	2	N	-0-			10
02	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	3	1	280	2	N	-0-			10
03	403	N	342	-0-	-61 B	-0-	3	1	339	2	N	-0-			10
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	3	1	268	2	N	-0-			10
05	310	N	215	-0-	-95 B	-0-	2	1	213	2	N	-0-			10
06	330	N	140	-0-	-190 B	-0-	1	1	139	2	N	-0-			10
07	279	N	167	-0-	-112 B	-0-	2	1	165	2	N	-0-			10
08	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	4	1	361	2	N	-0-			10
09	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	3	1	267	2	N	-0-			10
10	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	6	1	642	2	N	-0-			10
11	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	6	1	578	2	N	-0-			10
*12	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	5	1	519	2	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 3,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1116	N	834	-0-	-282 B	-0-	8	1	826	3	N	-0-			108
02	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	17	1	1717	3	N	-0-			108
03	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	17	1	1692	3	N	-0-			108
04	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	10	1	961	3	N	-0-			108
05	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	18	1	1770	3	N	-0-			108
06	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	15	1	1537	3	N	1			109
							1	9							
07	992	N	944	-0-	-48 B	-0-	9	1	935	3	N	-0-			109
08	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	15	1	1493	3	N	-0-			109
09	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	13	1	1317	3	N	-0-			109
10	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	12	1	1180	3	N	-0-			109
11	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	21	1	2105	3	N	-0-			109
*12	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	20	1	2022	3	N	-0-			109

TOTAL GAS PROD: 17,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4247	X	3916	-0-	-331 B	-0-	39	1	3877	2	Y	-0-			10
02	3736	X	3736	-0-	-0- B	-0-	37	1	3699	2	Y	-0-			10
03	4123	X	4081	-0-	-42 B	-0-	40	1	4041	2	Y	-0-			10
04	3990	X	3809	-0-	-181 B	-0-	38	1	3771	2	Y	-0-			10
05	4123	X	3627	-0-	-496 B	-0-	36	1	3591	2	Y	-0-			10
06	3990	X	3512	-0-	-478 B	-0-	35	1	3477	2	Y	-0-			10
07	4123	X	3754	-0-	-369 B	-0-	37	1	3717	2	Y	-0-			10
08	3906	X	3906	-0-	-0- B	-0-	39	1	3867	2	Y	-0-			10
09	3780	X	3747	-0-	-33 B	-0-	37	1	3710	2	Y	-0-			10
10	3874	X	3874	-0-	-0- B	-0-	38	1	3836	2	Y	-0-			10
11	3856	X	3856	-0-	-0- B	-0-	38	1	3818	2	Y	-0-			10
12	3906	X	3878	-0-	-28 B	-0-	38	1	3840	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 45,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1591	X	1591	-0-	-0- B	-0-	16	1	1575	2	Y	-0-			33
02	1428	N	1293	-0-	-135 B	-0-	13	1	1280	2	Y	-0-			33
03	1612	N	1286	-0-	-326 B	-0-	13	1	1273	2	Y	-0-			33
04	1530	N	897	-0-	-633 B	-0-	9	1	888	2	Y	-0-			33
05	1426	N	767	-0-	-659 B	-0-	8	1	759	2	Y	-0-			33
06	1230	N	584	-0-	-646 B	-0-	6	1	578	2	Y	-0-			33
07	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	15	1	1457	2	Y	-0-			33
08	3403	X	3403	-0-	-0- B	-0-	34	1	3369	2	Y	-0-			33
09	3356	X	3356	-0-	-0- B	-0-	33	1	3322	2	Y	1	1 8		33
							1	9							
10	4099	X	4099	-0-	-0- B	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-			33
11	3035	X	3035	-0-	-0- B	-0-	30	1	3005	2	Y	-0-			33
*12	2930	X	2930	-0-	-0- B	-0-	29	1	2901	2	Y	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 24,713 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 "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	2325	N	1980	-0-	-345 B	-0-	20	1	1960	2	Y	-0-			105
02	1904	N	1728	-0-	-176 B	-0-	17	1	1711	2	Y	-0-			105
03	1953	N	1918	-0-	-35 B	-0-	19	1	1899	2	Y	-0-			105
04	1920	N	1802	-0-	-118 B	-0-	18	1	1784	2	Y	-0-			105
05	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	20	1	1970	2	Y	1			106
							1	9							
06	1860	N	1637	-0-	-223 B	-0-	16	1	1621	2	Y	-0-			106
07	1860	N	1776	-0-	-84 B	-0-	18	1	1758	2	Y	-0-			106
08	1860	N	1764	-0-	-96 B	-0-	17	1	1747	2	Y	-0-			106
09	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	17	1	1681	2	Y	-0-			106
10	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	18	1	1771	2	Y	-0-			106
11	1710	N	1658	-0-	-52 B	-0-	16	1	1642	2	Y	-0-			106
12	1767	N	1620	-0-	-147 B	-0-	16	1	1604	2	Y	-0-			106

TOTAL GAS PROD: 21,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5363	X	3802	-0-	-1561 B	-0-	38	1	3764	2	Y	-0-			70
02	4536	X	3618	-0-	-918 B	-0-	36	1	3582	2	Y	-0-			70
03	5022	X	4318	-0-	-704 B	-0-	43	1	4275	2	Y	-0-			70
04	4860	X	4022	-0-	-838 B	-0-	40	1	3982	2	Y	-0-			70
05	4929	X	3939	-0-	-990 B	-0-	39	1	3900	2	Y	-0-			70
06	4170	X	4003	-0-	-167 B	-0-	40	1	3963	2	Y	-0-			70
07	4309	X	4105	-0-	-204 B	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-			70
08	4309	X	3579	-0-	-730 B	-0-	35	1	3544	2	Y	-0-			70
09	4020	X	3664	-0-	-356 B	-0-	36	1	3628	2	Y	-0-			70
10	4123	X	3121	-0-	-1002 B	-0-	31	1	3090	2	Y	-0-			70
11	3990	X	3904	-0-	-86 B	-0-	39	1	3865	2	Y	-0-			70
12	4092	X	3718	-0-	-374 B	-0-	37	1	3681	2	Y	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 45,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6997	X	6997	-0-	-0- B	-0-	69	1	6928	2	N	-0-			-0-
02	5952	X	5952	-0-	-0- B	-0-	59	1	5893	2	N	-0-			-0-
03	6053	X	6053	-0-	-0- B	-0-	60	1	5993	2	N	-0-			-0-
04	5703	X	5703	-0-	-0- B	-0-	56	1	5647	2	N	-0-			-0-
05	5847	X	5847	-0-	-0- B	-0-	58	1	5789	2	N	-0-			-0-
06	5649	X	5649	-0-	-0- B	-0-	56	1	5593	2	N	-0-			-0-
07	6309	X	6309	-0-	-0- B	-0-	62	1	6247	2	N	-0-			-0-
08	6014	X	5831	-0-	-183 B	-0-	58	1	5773	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	5598	-0-	-102 B	-0-	55	1	5543	2	N	-0-			-0-
10	6311	X	6311	-0-	-0- B	-0-	62	1	6249	2	N	-0-			-0-
11	5892	X	5892	-0-	-0- B	-0-	58	1	5834	2	N	-0-			-0-
*12	6738	X	6738	-0-	-0- B	-0-	67	1	6671	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,880 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 #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5785	-0-	-725 B	-0-	57	1	5728	2	Y	-0-			-0-
02	5852	X	5567	-0-	-285 B	-0-	55	1	5512	2	Y	-0-			-0-
03	6386	X	5034	-0-	-1352 B	-0-	50	1	4984	2	Y	-0-			-0-
04	6060	X	5110	-0-	-950 B	-0-	51	1	5059	2	Y	-0-			-0-
05	6169	X	5441	-0-	-728 B	-0-	54	1	5387	2	Y	-0-			-0-
06	5970	X	4972	-0-	-998 B	-0-	49	1	4923	2	Y	-0-			-0-
07	6169	X	3794	-0-	-2375 B	-0-	38	1	3756	2	Y	-0-			-0-
08	5456	X	4500	-0-	-956 B	-0-	45	1	4455	2	Y	-0-			-0-
09	5280	X	3728	-0-	-1552 B	-0-	37	1	3691	2	Y	-0-			-0-
10	5456	X	3573	-0-	-1883 B	-0-	35	1	3538	2	Y	-0-			-0-
11	4980	X	4727	-0-	-253 B	-0-	47	1	4680	2	Y	-0-			-0-
*12	4688	X	4688	-0-	-0- B	-0-	46	1	4642	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5277	X	5277	-0-	-0- B	-0-	220	1	5057	2	N	-0-			-0-
02	1466	X	1466	-0-	-0- B	-0-	38	1	1428	2	N	-0-			-0-
03	3345	X	3345	-0-	-0- B	-0-	173	1	3172	2	N	-0-			-0-
04	3991	X	3991	-0-	-0- B	-0-	245	1	3746	2	N	-0-			-0-
05	5069	X	5069	-0-	-0- B	-0-	332	1	4737	2	N	-0-			-0-
06	4708	X	4708	-0-	-0- B	-0-	308	1	4400	2	N	-0-			-0-
07	7501	X	7501	-0-	-0- B	-0-	278	1	7223	2	N	-0-			-0-
08	7333	X	7333	-0-	-0- B	-0-	291	1	7042	2	N	-0-			-0-
09	6233	X	6233	-0-	-0- B	-0-	271	1	5962	2	N	-0-			-0-
10	6540	X	6540	-0-	-0- B	-0-	257	1	6283	2	N	-0-			-0-
11	6573	X	6573	-0-	-0- B	-0-	222	1	6351	2	N	-0-			-0-
*12	4879	X	4879	-0-	-0- B	-0-	77	1	4802	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	9	1	211	2	N	-0-			-0-
02	224	N	214	-0-	-10 B	-0-	5	1	209	2	N	-0-			-0-
03	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	9	1	164	2	N	-0-			-0-
04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	13	1	205	2	N	-0-			-0-
05	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	27	1	380	2	N	-0-			-0-
06	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	33	1	467	2	N	-0-			-0-
07	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	28	1	736	2	N	-0-			-0-
08	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	39	1	958	2	N	-0-			-0-
09	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	31	1	691	2	N	-0-			-0-
10	775	N	510	-0-	-265 B	-0-	20	1	490	2	N	-0-			-0-
11	960	N	593	-0-	-367 B	-0-	20	1	573	2	N	-0-			-0-
12	744	N	611	-0-	-133 B	-0-	10	1	601	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4433	X	4238	-0-	-195 B	-0-	42	1	4196	2	Y	-0-					-0-
02	4187	X	4187	-0-	-0- B	-0-	41	1	4146	2	Y	-0-					-0-
03	4552	X	4552	-0-	-0- B	-0-	45	1	4507	2	Y	-0-					-0-
04	4238	X	4238	-0-	-0- B	-0-	42	1	4196	2	Y	-0-					-0-
05	4558	X	4558	-0-	-0- B	-0-	45	1	4513	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3609	-0-	-111 B	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	28	-0-	-3816 B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	4557	X	-0-	-0-	-4557 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	4410	X	10	-0-	-4400 B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	4557	X	6	-0-	-4551 B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3	-0-	-3597 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,450 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	9672	X	9667	-0-	-5 B	-0-	96	1	9571	2	Y	-0-					27
02	8316	X	6177	-0-	-2139 B	-0-	61	1	6116	2	Y	-0-					27
03	10283	X	10283	-0-	-0- B	-0-	102	1	10181	2	Y	-0-					27
04	8910	X	8533	-0-	-377 B	-0-	84	1	8449	2	Y	-0-					27
05	9207	X	8069	-0-	-1138 B	-0-	80	1	7989	2	Y	-0-					27
06	8910	X	7608	-0-	-1302 B	-0-	75	1	7533	2	Y	-0-					27
07	9207	X	8114	-0-	-1093 B	-0-	80	1	8034	2	Y	-0-					27
08	8959	X	7916	-0-	-1043 B	-0-	78	1	7838	2	Y	-0-					27
09	8520	X	7479	-0-	-1041 B	-0-	74	1	7402	2	Y	3	3	8			27
							3	9									
10	8122	X	7487	-0-	-635 B	-0-	74	1	7413	2	Y	-0-					27
11	7860	X	7436	-0-	-424 B	-0-	74	1	7362	2	Y	-0-					27
12	8122	X	6974	-0-	-1148 B	-0-	69	1	6905	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 95,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	5456	X	5852	-0-	396 B	-166515	58	1	5794	2	Y	-0-					28
02	4788	X	4725	-0-	-63 B	-166515	47	1	4678	2	Y	-0-					28
03	4805	X	5612	-0-	807 B	-165708	56	1	5556	2	Y	-0-					28
04	5130	X	4906	-0-	-224 B	-165708	49	1	4857	2	Y	-0-					28
05	5301	X	5021	-0-	-280 B	-165708	50	1	4971	2	Y	-0-					28
06	5130	X	4902	-0-	-228 B	-165708	49	1	4852	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
07	5301	X	4499	-0-	-802 B	-165708	45	1	4454	2	Y	-0-					28
08	5611	X	4822	-0-	-789 B	-165708	48	1	4774	2	Y	-0-					28
09	4920	X	4837	-0-	-83 B	-165708	48	1	4789	2	Y	-0-					28
10	5053	X	5070	-0-	17 B	-165691	50	1	5020	2	Y	-0-					28
11	4890	X	4377	-0-	-513 B	-165691	43	1	4334	2	Y	-0-					28
12	4991	X	4170	-0-	-821 B	-165691	41	1	4129	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 58,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	7368	X	7368	-0-	-0-	B	-0-	73	1	7295	2	Y	-0-					-0-
02	8428	X	6498	-0-	-1930	B	-0-	64	1	6434	2	Y	-0-					-0-
03	9331	X	8299	-0-	-1032	B	-0-	82	1	8217	2	Y	-0-					-0-
04	11098	X	11098	-0-	-0-	B	-0-	110	1	10988	2	Y	-0-					-0-
05	11960	X	11960	-0-	-0-	B	-0-	118	1	11842	2	Y	-0-					-0-
06	9472	X	9472	-0-	-0-	B	-0-	94	1	9378	2	Y	-0-					-0-
07	10457	X	10457	-0-	-0-	B	-0-	104	1	10353	2	Y	-0-					-0-
08	11966	X	10086	-0-	-1880	B	-0-	100	1	9986	2	Y	-0-					-0-
09	11580	X	9114	-0-	-2466	B	-0-	90	1	9024	2	Y	-0-					-0-
10	11966	X	9357	-0-	-2609	B	-0-	93	1	9264	2	Y	-0-					-0-
11	10110	X	8735	-0-	-1375	B	-0-	86	1	8649	2	Y	-0-					-0-
12	10447	X	8348	-0-	-2099	B	-0-	83	1	8265	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3340	X	3340	-0-	-0-	B	-0-	33	1	3307	2	N	-0-					-0-
02	3134	X	3134	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3103	2	N	-0-					-0-
03	3185	X	3185	-0-	-0-	B	-0-	32	1	3153	2	N	-0-					-0-
04	3218	X	3218	-0-	-0-	B	-0-	32	1	3186	2	N	-0-					-0-
05	3309	X	3309	-0-	-0-	B	-0-	33	1	3276	2	N	-0-					-0-
06	3144	X	3144	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3109	2	N	4	4	8			-0-
								4	9									
07	3124	X	3124	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3093	2	N	-0-					-0-
08	2988	X	2988	-0-	-0-	B	-0-	30	1	2958	2	N	-0-					-0-
09	3117	X	3117	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3086	2	N	-0-					-0-
10	3091	X	3091	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3060	2	N	-0-					-0-
11	2802	X	2802	-0-	-0-	B	-0-	28	1	2774	2	N	-0-					-0-
*12	3050	X	3050	-0-	-0-	B	-0-	30	1	3020	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1488	N	1145	-0-	-343	B	-0-	11	1	1134	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1102	-0-	-18	B	-0-	11	1	1091	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1125	-0-	-146	B	-0-	11	1	1114	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	993	-0-	-117	B	-0-	10	1	983	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	936	-0-	-273	B	-0-	9	1	927	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	857	-0-	-223	B	-0-	8	1	849	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	923	-0-	-100	B	-0-	9	1	914	2	N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	10	1	954	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	11	1	1069	2	N	-0-					-0-
10	930	N	862	-0-	-68	B	-0-	9	1	853	2	N	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	11	1	1125	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1101	-0-	-15	B	-0-	11	1	1090	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,224 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 #: 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	6913	X	9414	-0-	2501 B	-72089	93	1	9321	2	Y	-0-			-0-
02	10444	X	8805	-0-	-1639 B	-72089	87	1	8718	2	Y	-0-			-0-
03	11563	X	10244	-0-	-1319 B	-72089	101	1	10143	2	Y	-0-			-0-
04	10770	X	9843	-0-	-927 B	-72089	97	1	9746	2	Y	-0-			-0-
05	10385	X	9318	-0-	-1067 B	-72089	92	1	9226	2	Y	-0-			-0-
06	9900	X	8795	-0-	-1105 B	-72089	87	1	8708	2	Y	-0-			-0-
07	10230	X	9252	-0-	-978 B	-72089	92	1	9160	2	Y	-0-			-0-
08	9796	X	8782	-0-	-1014 B	-72089	87	1	8695	2	Y	-0-			-0-
09	9480	X	8498	-0-	-982 B	-72089	84	1	8414	2	Y	-0-			-0-
10	9331	X	8376	-0-	-955 B	-72089	83	1	8293	2	Y	-0-			-0-
11	8940	X	7807	-0-	-1133 B	-72089	77	1	7730	2	Y	-0-			-0-
12	9238	X	8097	-0-	-1141 B	-72089	80	1	8017	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,231 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	3007	X	-0-	-0-	-3007 B	-0-					N	-0-			-0-
02	5574	X	5574	-0-	-0- B	-0-	55	1	5519	2	N	-0-			-0-
03	5300	X	5300	-0-	-0- B	-0-	52	1	5248	2	N	-0-			-0-
04	3898	X	3898	-0-	-0- B	-0-	39	1	3859	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2802	-0-	-205 B	-0-	28	1	2774	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910 B	-0-					N	-0-			-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007 B	-0-					N	-0-			-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007 B	-0-					N	-0-			-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910 B	-0-					N	-0-			-0-
10	2790	X	365	-0-	-2425 B	-0-	365	2			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: 17,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11002	X	11002	-0-	-0- B	-0-	109	1	10893	2	Y	-0-			-0-
02	9638	X	9638	-0-	-0- B	-0-	95	1	9543	2	Y	-0-			-0-
03	11102	X	11102	-0-	-0- B	-0-	110	1	10992	2	Y	-0-			-0-
04	10393	X	10393	-0-	-0- B	-0-	103	1	10290	2	Y	-0-			-0-
05	10664	X	10600	-0-	-64 B	-0-	105	1	10495	2	Y	-0-			-0-
06	10320	X	9882	-0-	-438 B	-0-	98	1	9783	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
07	10664	X	10414	-0-	-250 B	-0-	103	1	10311	2	Y	-0-			-0-
08	10509	X	10167	-0-	-342 B	-0-	101	1	10066	2	Y	-0-			-0-
09	10170	X	9581	-0-	-589 B	-0-	95	1	9486	2	Y	-0-			-0-
10	10509	X	10010	-0-	-499 B	-0-	99	1	9911	2	Y	-0-			-0-
11	10080	X	9679	-0-	-401 B	-0-	96	1	9583	2	Y	-0-			-0-
12	10416	X	10045	-0-	-371 B	-0-	99	1	9946	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	8081	X	8081	-0-	-0-	B	-0-	80	1	8001	2	N	-0-			-0-
02	6692	X	6692	-0-	-0-	B	-0-	66	1	6626	2	N	-0-			-0-
03	7418	X	7418	-0-	-0-	B	-0-	73	1	7345	2	N	-0-			-0-
04	7733	X	7733	-0-	-0-	B	-0-	77	1	7656	2	N	-0-			-0-
05	7663	X	7663	-0-	-0-	B	-0-	76	1	7587	2	N	-0-			-0-
06	7222	X	7222	-0-	-0-	B	-0-	72	1	7150	2	N	-0-			-0-
07	7540	X	7540	-0-	-0-	B	-0-	75	1	7465	2	N	-0-			-0-
08	7150	X	7150	-0-	-0-	B	-0-	71	1	7079	2	N	-0-			-0-
09	7111	X	7111	-0-	-0-	B	-0-	70	1	7041	2	N	-0-			-0-
10	7214	X	7214	-0-	-0-	B	-0-	71	1	7143	2	N	-0-			-0-
11	6825	X	6825	-0-	-0-	B	-0-	68	1	6757	2	N	-0-			-0-
*12	7061	X	7061	-0-	-0-	B	-0-	70	1	6991	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,710 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	6665	X	5017	-0-	-1648	B	-0-	50	1	4967	2	Y	-0-			5
02	10515	X	10515	-0-	-0-	B	-0-	104	1	10411	2	Y	-0-			5
03	9911	X	9911	-0-	-0-	B	-0-	98	1	9813	2	Y	-0-			5
04	8434	X	8434	-0-	-0-	B	-0-	84	1	8350	2	Y	-0-			5
05	8306	X	8306	-0-	-0-	B	-0-	82	1	8224	2	Y	-0-			5
06	7908	X	7908	-0-	-0-	B	-0-	78	1	7830	2	Y	-0-			5
07	7975	X	7975	-0-	-0-	B	-0-	79	1	7896	2	Y	-0-			5
08	8432	X	7601	-0-	-831	B	-0-	75	1	7526	2	Y	-0-			5
09	8160	X	7488	-0-	-672	B	-0-	74	1	7414	2	Y	-0-			5
10	8308	X	7802	-0-	-506	B	-0-	77	1	7725	2	Y	-0-			5
11	7920	X	7203	-0-	-717	B	-0-	71	1	7132	2	Y	-0-			5
12	7967	X	7414	-0-	-553	B	-0-	73	1	7341	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 95,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3927	-0-	-289	B	-0-	39	1	3888	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	3792	-0-	-268	B	-0-	38	1	3754	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	3947	-0-	-517	B	-0-	39	1	3908	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	3590	-0-	-730	B	-0-	36	1	3554	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	3225	-0-	-960	B	-0-	32	1	3193	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3944	-0-	-106	B	-0-	39	1	3905	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3861	-0-	-324	B	-0-	38	1	3823	2	N	-0-			-0-
08	4067	X	4067	-0-	-0-	B	-0-	40	1	4027	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3777	-0-	-153	B	-0-	37	1	3740	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	4007	-0-	-54	B	-0-	40	1	3967	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	3741	-0-	-189	B	-0-	37	1	3704	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	2382	-0-	-1679	B	-0-	24	1	2358	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	X	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1525	X	1525	-0-	-0- B	-0-	15	1	1510	2	N	-0-			-0-
03	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	9	1	889	2	N	-0-			-0-
04	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	6	1	611	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	388	-0-	-1286 B	-0-	4	1	384	2	N	-0-			-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-			-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-			-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 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: 3,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580

01	3894	X	3894	-0-	-0- B	-0-	39	1	3855	2	N	-0-			-0-
02	3436	X	3436	-0-	-0- B	-0-	34	1	3402	2	N	-0-			-0-
03	3923	X	3923	-0-	-0- B	-0-	39	1	3884	2	N	-0-			-0-
04	3728	X	3728	-0-	-0- B	-0-	37	1	3691	2	N	-0-			-0-
05	3682	X	3682	-0-	-0- B	-0-	36	1	3646	2	N	-0-			-0-
06	2370	X	2366	-0-	-4 B	-0-	23	1	2343	2	N	-0-			-0-
07	4249	X	4249	-0-	-0- B	-0-	42	1	4207	2	N	-0-			-0-
08	3919	X	3919	-0-	-0- B	-0-	39	1	3880	2	N	-0-			-0-
09	3759	X	3759	-0-	-0- B	-0-	37	1	3722	2	N	-0-			-0-
10	3746	X	3746	-0-	-0- B	-0-	37	1	3709	2	N	-0-			-0-
11	3343	X	3343	-0-	-0- B	-0-	33	1	3310	2	N	-0-			-0-
*12	3560	X	3560	-0-	-0- B	-0-	35	1	3525	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

01	5277	X	5277	-0-	-0- B	-0-	52	1	5225	2	Y	-0-			-0-
02	4984	X	4870	-0-	-114 B	-0-	48	1	4822	2	Y	-0-			-0-
03	5518	X	4929	-0-	-589 B	-0-	49	1	4880	2	Y	-0-			-0-
04	5340	X	3826	-0-	-1514 B	-0-	38	1	3788	2	Y	-0-			-0-
05	5518	X	2874	-0-	-2644 B	-0-	28	1	2846	2	Y	-0-			-0-
06	11054	X	11054	-0-	-0- B	-0-	109	1	10942	2	Y	3	3	8	-0-
							3	9							
07	9051	X	9051	-0-	-0- B	-0-	90	1	8961	2	Y	-0-			-0-
08	9462	X	9462	-0-	-0- B	-0-	94	1	9368	2	Y	-0-			-0-
09	9143	X	9143	-0-	-0- B	-0-	91	1	9052	2	Y	-0-			-0-
10	9189	X	9189	-0-	-0- B	-0-	91	1	9098	2	Y	-0-			-0-
11	9029	X	9029	-0-	-0- B	-0-	89	1	8940	2	Y	-0-			-0-
*12	7095	X	7095	-0-	-0- B	-0-	70	1	7025	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9586	-0-	-644 B	-0-	95	1	9491	2	Y	-0-			-0-
02	9212	X	8307	-0-	-905 B	-0-	82	1	8225	2	Y	-0-			-0-
03	10199	X	9210	-0-	-989 B	-0-	91	1	9119	2	Y	-0-			-0-
04	9870	X	8780	-0-	-1090 B	-0-	87	1	8693	2	Y	-0-			-0-
05	10199	X	8699	-0-	-1500 B	-0-	86	1	8613	2	Y	-0-			-0-
06	9270	X	9000	-0-	-270 B	-0-	89	1	8911	2	Y	-0-			-0-
07	9207	X	9058	-0-	-149 B	-0-	90	1	8968	2	Y	-0-			-0-
08	9207	X	8666	-0-	-541 B	-0-	86	1	8580	2	Y	-0-			-0-
09	9228	X	9228	-0-	-0- B	-0-	91	1	9137	2	Y	-0-			-0-
10	9300	X	8896	-0-	-404 B	-0-	88	1	8808	2	Y	-0-			-0-
11	9000	X	8545	-0-	-455 B	-0-	85	1	8460	2	Y	-0-			-0-
12	9300	X	8559	-0-	-741 B	-0-	85	1	8474	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4528	-0-	-29 B	-0-	45	1	4483	2	Y	-0-			-0-
02	4277	X	4277	-0-	-0- B	-0-	42	1	4235	2	Y	-0-			-0-
03	4495	X	4115	-0-	-380 B	-0-	41	1	4074	2	Y	-0-			-0-
04	4380	X	4079	-0-	-301 B	-0-	40	1	4039	2	Y	-0-			-0-
05	4743	X	4216	-0-	-527 B	-0-	42	1	4174	2	Y	-0-			-0-
06	4590	X	3905	-0-	-685 B	-0-	39	1	3866	2	Y	-0-			-0-
07	4743	X	4022	-0-	-721 B	-0-	40	1	3982	2	Y	-0-			-0-
08	4216	X	3983	-0-	-233 B	-0-	39	1	3944	2	Y	-0-			-0-
09	4080	X	3529	-0-	-551 B	-0-	35	1	3494	2	Y	-0-			-0-
10	4216	X	3526	-0-	-690 B	-0-	35	1	3491	2	Y	-0-			-0-
11	3900	X	3636	-0-	-264 B	-0-	36	1	3600	2	Y	-0-			-0-
12	4030	X	2932	-0-	-1098 B	-0-	29	1	2903	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8986	X	8986	-0-	-0- B	-0-	89	1	8897	2	N	-0-			-0-
02	8008	X	7904	-0-	-104 B	-0-	78	1	7826	2	N	-0-			-0-
03	8835	X	8681	-0-	-154 B	-0-	86	1	8595	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	8066	-0-	-514 B	-0-	80	1	7986	2	N	-0-			-0-
05	8866	X	8396	-0-	-470 B	-0-	83	1	8313	2	N	-0-			-0-
06	8580	X	4792	-0-	-3788 B	-0-	47	1	4745	2	N	-0-			-0-
07	8742	X	497	-0-	-8245 B	-0-	5	1	492	2	N	-0-			-0-
08	8463	X	5050	-0-	-3413 B	-0-	50	1	5000	2	N	-0-			-0-
09	9233	X	9233	-0-	-0- B	-0-	91	1	9142	2	N	-0-			-0-
10	9655	X	9655	-0-	-0- B	-0-	96	1	9559	2	N	-0-			-0-
11	8927	X	8927	-0-	-0- B	-0-	88	1	8839	2	N	-0-			-0-
*12	8922	X	8922	-0-	-0- B	-0-	88	1	8834	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,109 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 #: 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	9424	X	7041	-0-	-2383 B	-0-	70	1	6971	2	Y	-0-					-0-
02	7084	X	5871	-0-	-1213 B	-0-	58	1	5813	2	Y	-0-					-0-
03	7626	X	6109	-0-	-1517 B	-0-	60	1	6049	2	Y	-0-					-0-
04	7380	X	6999	-0-	-381 B	-0-	69	1	6930	2	Y	-0-					-0-
05	7037	X	5337	-0-	-1700 B	-0-	53	1	5284	2	Y	-0-					-0-
06	10026	X	10026	-0-	-0- B	-0-	99	1	9926	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	9220	X	9220	-0-	-0- B	-0-	91	1	9129	2	Y	-0-					-0-
08	9404	X	9404	-0-	-0- B	-0-	93	1	9311	2	Y	-0-					-0-
09	8855	X	8855	-0-	-0- B	-0-	88	1	8767	2	Y	-0-					-0-
10	11206	X	11206	-0-	-0- B	-0-	111	1	11095	2	Y	-0-					-0-
11	8035	X	8035	-0-	-0- B	-0-	80	1	7955	2	Y	-0-					-0-
*12	8143	X	8143	-0-	-0- B	-0-	81	1	8062	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3670	X	3670	-0-	-0- B	-0-	36	1	3634	2	N	-0-					-0-
02	4875	X	4875	-0-	-0- B	-0-	48	1	4827	2	N	-0-					-0-
03	5181	X	5181	-0-	-0- B	-0-	51	1	5130	2	N	-0-					-0-
04	4605	X	4605	-0-	-0- B	-0-	46	1	4559	2	N	-0-					-0-
05	4908	X	4908	-0-	-0- B	-0-	49	1	4859	2	N	-0-					-0-
06	4698	X	4698	-0-	-0- B	-0-	47	1	4651	2	N	-0-					-0-
07	4438	X	4438	-0-	-0- B	-0-	44	1	4394	2	N	-0-					-0-
08	4306	X	4306	-0-	-0- B	-0-	43	1	4263	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3780	-0-	-0- B	-0-	37	1	3743	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4712	-0-	-0- B	-0-	47	1	4665	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2420	-0-	-70 B	-0-	24	1	2396	2	N	-0-					-0-
*12	4044	X	4044	-0-	-0- B	-0-	40	1	4004	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	9531	-0-	-234 B	-0-	94	1	9437	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	8359	-0-	-405 B	-0-	83	1	8276	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	9258	-0-	-569 B	-0-	92	1	9166	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	8921	-0-	-589 B	-0-	88	1	8833	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	8470	-0-	-1357 B	-0-	84	1	8386	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	8931	-0-	-279 B	-0-	88	1	8843	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8721	-0-	-548 B	-0-	86	1	8635	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	9046	-0-	-6 B	-0-	90	1	8956	2	N	-0-					-0-
09	8798	X	8798	-0-	-0- B	-0-	87	1	8711	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	8664	-0-	-388 B	-0-	86	1	8578	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	8354	-0-	-406 B	-0-	83	1	8271	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	7478	-0-	-1574 B	-0-	74	1	7404	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	13	1	1199	2	N	-0-			-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	8	1	1013	2	N	-0-			-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	6	1	1069	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	645	-0-	-688 B	-0-	4	1	641	2	N	-0-			-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-			-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651 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: 3,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

01	4412	X	4412	-0-	-0- B	-0-	44	1	4368	2	N	-0-			-0-
02	4198	X	4198	-0-	-0- B	-0-	42	1	4156	2	N	-0-			-0-
03	3543	X	3543	-0-	-0- B	-0-	35	1	3508	2	N	-0-			-0-
04	4689	X	4689	-0-	-0- B	-0-	46	1	4643	2	N	-0-			-0-
05	3798	X	3798	-0-	-0- B	-0-	38	1	3760	2	N	-0-			-0-
06	4002	X	4002	-0-	-0- B	-0-	40	1	3962	2	N	-0-			-0-
07	2830	X	2830	-0-	-0- B	-0-	28	1	2802	2	N	-0-			-0-
08	4842	X	4842	-0-	-0- B	-0-	48	1	4794	2	N	-0-			-0-
09	4808	X	4808	-0-	-0- B	-0-	48	1	4760	2	N	-0-			-0-
10	4673	X	4673	-0-	-0- B	-0-	46	1	4627	2	N	-0-			-0-
11	3769	X	3769	-0-	-0- B	-0-	37	1	3732	2	N	-0-			-0-
*12	3953	X	3953	-0-	-0- B	-0-	39	1	3914	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	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-

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 #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7766	X	7766	-0-	-0-	B	-0-	77	1	7689	2	N	-0-					-0-
02	6723	X	6723	-0-	-0-	B	-0-	67	1	6656	2	N	-0-					-0-
03	7208	X	7208	-0-	-0-	B	-0-	71	1	7137	2	N	-0-					-0-
04	6715	X	6715	-0-	-0-	B	-0-	66	1	6649	2	N	-0-					-0-
05	6491	X	6491	-0-	-0-	B	-0-	64	1	6427	2	N	-0-					-0-
06	5863	X	5863	-0-	-0-	B	-0-	58	1	5805	2	N	-0-					-0-
07	6341	X	6341	-0-	-0-	B	-0-	63	1	6278	2	N	-0-					-0-
08	7184	X	7184	-0-	-0-	B	-0-	71	1	7113	2	N	-0-					-0-
09	5219	X	5219	-0-	-0-	B	-0-	52	1	5167	2	N	-0-					-0-
10	248	X	90	-0-	-158	B	-0-	1	1	89	2	N	-0-					-0-
11	4048	X	4048	-0-	-0-	B	-0-	40	1	4008	2	N	-0-					-0-
*12	6795	X	6795	-0-	-0-	B	-0-	67	1	6728	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	2299	-0-	-4180	B	-0-	23	1	2276	2	N	-0-					-0-
02	5206	X	5206	-0-	-0-	B	-0-	52	1	5154	2	N	-0-					-0-
03	6627	X	6627	-0-	-0-	B	-0-	66	1	6561	2	N	-0-					-0-
04	6223	X	6223	-0-	-0-	B	-0-	62	1	6161	2	N	-0-					-0-
05	6186	X	6186	-0-	-0-	B	-0-	61	1	6125	2	N	-0-					-0-
06	5840	X	5840	-0-	-0-	B	-0-	58	1	5782	2	N	-0-					-0-
07	5699	X	5699	-0-	-0-	B	-0-	56	1	5643	2	N	-0-					-0-
08	5634	X	5634	-0-	-0-	B	-0-	56	1	5578	2	N	-0-					-0-
09	5056	X	5056	-0-	-0-	B	-0-	50	1	5006	2	N	-0-					-0-
10	5452	X	5452	-0-	-0-	B	-0-	54	1	5398	2	N	-0-					-0-
11	5027	X	5027	-0-	-0-	B	-0-	50	1	4977	2	N	-0-					-0-
*12	5292	X	5292	-0-	-0-	B	-0-	52	1	5240	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	B	-0-					N	-0-					-0-
02	3344	X	3344	-0-	-0-	B	-0-	37	1	3307	2	N	-0-					-0-
03	2059	X	2059	-0-	-0-	B	-0-	17	1	2042	2	N	-0-					-0-
04	2374	N	2374	-0-	-0-	B	-0-	13	1	2361	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	853	-0-	-1317	B	-0-	5	1	848	2	N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	B	-0-					N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	B	-0-					N	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	B	-0-					N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	B	-0-					N	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	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: 8,630 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 #: 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	3193	X	2943	-0-	-250 B	-0-	29	1	2914	2	Y	-0-					-0-
02	2711	X	2711	-0-	-0- B	-0-	27	1	2684	2	Y	-0-					-0-
03	2981	X	2981	-0-	-0- B	-0-	30	1	2951	2	Y	-0-					-0-
04	2903	X	2903	-0-	-0- B	-0-	29	1	2874	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2865	-0-	-49 B	-0-	28	1	2837	2	Y	-0-					-0-
06	2860	X	2860	-0-	-0- B	-0-	28	1	2832	2	Y	-0-					-0-
07	3026	N	3026	-0-	-0- B	-0-	30	1	2996	2	Y	-0-					-0-
08	2852	N	2849	-0-	-3 B	-0-	28	1	2821	2	Y	-0-					-0-
09	2850	N	2806	-0-	-44 B	-0-	28	1	2778	2	Y	-0-					-0-
10	2976	N	2857	-0-	-119 B	-0-	28	1	2829	2	Y	-0-					-0-
11	2825	N	2825	-0-	-0- B	-0-	28	1	2797	2	Y	-0-					-0-
12	2914	N	2686	-0-	-228 B	-0-	27	1	2659	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,312 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	7231	X	7231	-0-	-0- B	-0-	72	1	7159	2	N	-0-					-0-
02	6834	X	6834	-0-	-0- B	-0-	68	1	6766	2	N	-0-					-0-
03	7273	X	7273	-0-	-0- B	-0-	72	1	7201	2	N	-0-					-0-
04	7017	X	7017	-0-	-0- B	-0-	69	1	6948	2	N	-0-					-0-
05	7135	X	7135	-0-	-0- B	-0-	71	1	7064	2	N	-0-					-0-
06	6786	X	6786	-0-	-0- B	-0-	67	1	6719	2	N	-0-					-0-
07	6870	X	6870	-0-	-0- B	-0-	68	1	6802	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6614	-0-	-392 B	-0-	65	1	6549	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6232	-0-	-548 B	-0-	62	1	6170	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6692	-0-	-314 B	-0-	66	1	6626	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6046	-0-	-734 B	-0-	60	1	5986	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6105	-0-	-777 B	-0-	60	1	6045	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	14661	X	14661	-0-	-0- B	-0-	145	1	14516	2	N	-0-					-0-
06	13672	X	13672	-0-	-0- B	-0-	135	1	13533	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	10624	X	10624	-0-	-0- B	-0-	105	1	10519	2	N	-0-					-0-
08	9028	X	9028	-0-	-0- B	-0-	89	1	8939	2	N	-0-					-0-
09	8354	X	8354	-0-	-0- B	-0-	83	1	8271	2	N	-0-					-0-
10	8415	X	8415	-0-	-0- B	-0-	83	1	8332	2	N	-0-					-0-
11	7689	X	7689	-0-	-0- B	-0-	76	1	7613	2	N	-0-					-0-
*12	6967	X	6967	-0-	-0- B	-0-	69	1	6898	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4774	X	4506	-0-	-268 B	-0-	45	1	4461	2	N	-0-			-0-
02	4228	X	4227	-0-	-1 B	-0-	42	1	4185	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	4563	-0-	-118 B	-0-	45	1	4518	2	N	-0-			-0-
04	4530	X	4358	-0-	-172 B	-0-	43	1	4315	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	3654	-0-	-1027 B	-0-	36	1	3618	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	3889	-0-	-641 B	-0-	39	1	3850	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	4399	-0-	-282 B	-0-	44	1	4355	2	N	-0-			-0-
08	4278	X	4201	-0-	-77 B	-0-	42	1	4159	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	3747	-0-	-393 B	-0-	37	1	3710	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	4168	-0-	-110 B	-0-	41	1	4127	2	N	-0-			-0-
11	4140	X	4004	-0-	-136 B	-0-	40	1	3964	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	4257	-0-	-21 B	-0-	42	1	4215	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,973 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	9796	X	7013	-0-	-2783 B	-0-	69	1	6944	2	Y	-0-			-0-
02	8568	X	2882	-0-	-5686 B	-0-	29	1	2853	2	Y	-0-			-0-
03	9455	X	2002	-0-	-7453 B	-0-	20	1	1982	2	Y	-0-			-0-
04	9150	X	5728	-0-	-3422 B	-0-	57	1	5671	2	Y	-0-			-0-
05	7006	X	6117	-0-	-889 B	-0-	61	1	6056	2	Y	-0-			-0-
06	6780	X	6665	-0-	-115 B	-0-	66	1	6599	2	Y	-0-			-0-
07	7214	X	7214	-0-	-0- B	-0-	71	1	7143	2	Y	-0-			-0-
08	4853	X	4853	-0-	-0- B	-0-	48	1	4805	2	Y	-0-			-0-
09	9802	X	9802	-0-	-0- B	-0-	97	1	9705	2	Y	-0-			-0-
10	12534	X	12534	-0-	-0- B	-0-	124	1	12410	2	Y	-0-			-0-
11	11397	X	11397	-0-	-0- B	-0-	113	1	11284	2	Y	-0-			-0-
*12	11421	X	11421	-0-	-0- B	-0-	113	1	11308	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6825	X	6825	-0-	-0- B	-0-	68	1	6757	2	N	-0-			-0-
02	7564	X	7564	-0-	-0- B	-0-	75	1	7489	2	N	-0-			-0-
03	7595	X	7178	-0-	-417 B	-0-	71	1	7107	2	N	-0-			-0-
04	7350	X	6582	-0-	-768 B	-0-	65	1	6517	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	7556	-0-	-566 B	-0-	75	1	7481	2	N	-0-			-0-
06	7860	X	6617	-0-	-1243 B	-0-	66	1	6551	2	N	-0-			-0-
07	8122	X	6720	-0-	-1402 B	-0-	67	1	6653	2	N	-0-			-0-
08	7564	X	6986	-0-	-578 B	-0-	69	1	6917	2	N	-0-			-0-
09	7320	X	6584	-0-	-736 B	-0-	65	1	6519	2	N	-0-			-0-
10	7564	X	6842	-0-	-722 B	-0-	68	1	6774	2	N	-0-			-0-
11	6750	X	4326	-0-	-2424 B	-0-	43	1	4283	2	N	-0-			-0-
*12	8230	X	8230	-0-	-0- B	-0-	81	1	8149	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,010 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 #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17172	X	17172	-0-	-0- B	-0-	17172	2			Y	-0-					-0-
02	22316	X	11240	-0-	-11076 B	-0-	11240	2			Y	-0-					-0-
03	24707	X	18428	-0-	-6279 B	-0-	18428	2			Y	-0-					-0-
04	23910	X	16564	-0-	-7346 B	-0-	16564	2			Y	-0-					-0-
05	19235	X	19235	-0-	-0- B	-0-	19235	2			Y	-0-					-0-
06	17820	X	14244	-0-	-3576 B	-0-	14243	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	18414	X	13473	-0-	-4941 B	-0-	13473	2			Y	-0-					-0-
08	17692	X	17692	-0-	-0- B	-0-	17692	2			Y	-0-					-0-
09	16450	X	16450	-0-	-0- B	-0-	16450	2			Y	-0-					-0-
10	15722	X	15722	-0-	-0- B	-0-	15722	2			Y	-0-					-0-
11	13105	X	13105	-0-	-0- B	-0-	13105	2			Y	-0-					-0-
*12	16025	X	16025	-0-	-0- B	-0-	16025	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3755	-0-	-306 B	-0-	37	1	3718	2	N	-0-					-0-
02	3824	X	3824	-0-	-0- B	-0-	38	1	3786	2	N	-0-					-0-
03	5088	X	5088	-0-	-0- B	-0-	50	1	5038	2	N	-0-					-0-
04	4922	X	4922	-0-	-0- B	-0-	49	1	4873	2	N	-0-					-0-
05	4965	X	4965	-0-	-0- B	-0-	49	1	4916	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3890	-0-	-70 B	-0-	39	1	3851	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3558	-0-	-534 B	-0-	35	1	3523	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	3362	-0-	-1257 B	-0-	33	1	3329	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	3508	-0-	-962 B	-0-	35	1	3473	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	3619	-0-	-1000 B	-0-	36	1	3583	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3411	-0-	-489 B	-0-	34	1	3377	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3613	-0-	-14 B	-0-	36	1	3577	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5533	-0-	-109 B	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
02	5314	X	5314	-0-	-0- B	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5520	-0-	-91 B	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5075	-0-	-355 B	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5072	-0-	-818 B	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4980	-0-	-720 B	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5302	-0-	-588 B	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4829	-0-	-689 B	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	5003	-0-	-67 B	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	5167	-0-	-134 B	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4886	-0-	-244 B	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4679	-0-	-622 B	-0-	4679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,360 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 #: 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	11525	X	11525	-0-	-0- B	-0-	114	1	11411	2	N	-0-			-0-
02	9893	X	9893	-0-	-0- B	-0-	98	1	9795	2	N	-0-			-0-
03	9829	X	9829	-0-	-0- B	-0-	97	1	9732	2	N	-0-			-0-
04	9601	X	9601	-0-	-0- B	-0-	95	1	9506	2	N	-0-			-0-
05	10066	X	10066	-0-	-0- B	-0-	100	1	9966	2	N	-0-			-0-
06	9502	X	9502	-0-	-0- B	-0-	94	1	9408	2	N	-0-			-0-
07	9631	X	9631	-0-	-0- B	-0-	95	1	9536	2	N	-0-			-0-
08	9442	X	9442	-0-	-0- B	-0-	93	1	9349	2	N	-0-			-0-
09	8322	X	8322	-0-	-0- B	-0-	82	1	8240	2	N	-0-			-0-
10	9459	X	9459	-0-	-0- B	-0-	94	1	9365	2	N	-0-			-0-
11	8512	X	8512	-0-	-0- B	-0-	84	1	8428	2	N	-0-			-0-
*12	8709	X	8709	-0-	-0- B	-0-	86	1	8623	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,491 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	7774	X	7774	-0-	-0- B	-0-	77	1	7697	2	N	-0-			-0-
02	8974	X	8974	-0-	-0- B	-0-	89	1	8885	2	N	-0-			-0-
03	8703	X	8703	-0-	-0- B	-0-	86	1	8617	2	N	-0-			-0-
04	7618	X	7618	-0-	-0- B	-0-	75	1	7543	2	N	-0-			-0-
05	7989	X	7989	-0-	-0- B	-0-	79	1	7910	2	N	-0-			-0-
06	7681	X	7681	-0-	-0- B	-0-	76	1	7605	2	N	-0-			-0-
07	7813	X	7813	-0-	-0- B	-0-	77	1	7736	2	N	-0-			-0-
08	8153	X	8034	-0-	-119 B	-0-	80	1	7954	2	N	-0-			-0-
09	7740	X	7484	-0-	-256 B	-0-	74	1	7410	2	N	-0-			-0-
10	7998	X	7521	-0-	-477 B	-0-	74	1	7447	2	N	-0-			-0-
11	7770	X	7427	-0-	-343 B	-0-	74	1	7353	2	N	-0-			-0-
12	8029	X	7616	-0-	-413 B	-0-	75	1	7541	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4556	-0-	-63 B	-0-	45	1	4511	2	N	-0-			-0-
02	4032	X	3881	-0-	-151 B	-0-	38	1	3843	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	4326	-0-	-138 B	-0-	43	1	4283	2	N	-0-			-0-
04	4360	X	4360	-0-	-0- B	-0-	43	1	4317	2	N	-0-			-0-
05	4464	X	4342	-0-	-122 B	-0-	43	1	4299	2	N	-0-			-0-
06	4320	X	4182	-0-	-138 B	-0-	41	1	4141	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	4413	-0-	-51 B	-0-	44	1	4369	2	N	-0-			-0-
08	4495	X	2999	-0-	-1496 B	-0-	30	1	2969	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	3824	-0-	-526 B	-0-	38	1	3786	2	N	-0-			-0-
10	4402	X	4056	-0-	-346 B	-0-	40	1	4016	2	N	-0-			-0-
11	4260	X	3997	-0-	-263 B	-0-	40	1	3957	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	3917	-0-	-485 B	-0-	39	1	3878	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,853 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 #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	11145	-0-	-139 B	-0-	110	1	11035	2	N	-0-			-0-
02	10724	X	9664	-0-	-1060 B	-0-	96	1	9568	2	N	-0-			-0-
03	11098	X	10601	-0-	-497 B	-0-	105	1	10496	2	N	-0-			-0-
04	10800	X	9945	-0-	-855 B	-0-	98	1	9847	2	N	-0-			-0-
05	11160	X	9317	-0-	-1843 B	-0-	92	1	9225	2	N	-0-			-0-
06	10800	X	9843	-0-	-957 B	-0-	97	1	9745	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
07	10695	X	9677	-0-	-1018 B	-0-	96	1	9581	2	N	-0-			-0-
08	10261	X	9152	-0-	-1109 B	-0-	91	1	9061	2	N	-0-			-0-
09	9930	X	9724	-0-	-206 B	-0-	96	1	9628	2	N	-0-			-0-
10	10168	X	8980	-0-	-1188 B	-0-	89	1	8891	2	N	-0-			-0-
11	9840	X	6630	-0-	-3210 B	-0-	66	1	6564	2	N	-0-			-0-
12	10044	X	7413	-0-	-2631 B	-0-	73	1	7340	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9225	X	9225	-0-	-0- B	-0-	91	1	9134	2	N	-0-			-0-
02	4788	X	1832	-0-	-2956 B	-0-	18	1	1814	2	N	-0-			-0-
03	10801	X	10801	-0-	-0- B	-0-	107	1	10693	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
04	9897	X	9897	-0-	-0- B	-0-	98	1	9799	2	N	-0-			-0-
05	8986	X	8986	-0-	-0- B	-0-	89	1	8897	2	N	-0-			-0-
06	7993	X	7993	-0-	-0- B	-0-	79	1	7914	2	N	-0-			-0-
07	8239	X	8239	-0-	-0- B	-0-	82	1	8157	2	N	-0-			-0-
08	9517	X	7654	-0-	-1863 B	-0-	76	1	7578	2	N	-0-			-0-
09	9210	X	7488	-0-	-1722 B	-0-	74	1	7414	2	N	-0-			-0-
10	8990	X	7178	-0-	-1812 B	-0-	71	1	7107	2	N	-0-			-0-
11	7980	X	7121	-0-	-859 B	-0-	71	1	7050	2	N	-0-			-0-
12	8246	X	7283	-0-	-963 B	-0-	72	1	7211	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5428	-0-	2979 B	-46641	54	1	5374	2	N	-0-			-0-
02	2212	X	5007	-0-	2795 B	-43846	50	1	4957	2	N	-0-			-0-
03	2449	X	5429	-0-	2980 B	-40866	54	1	5375	2	N	-0-			-0-
04	2370	X	4933	-0-	2563 B	-38303	49	1	4884	2	N	-0-			-0-
05	2449	X	4846	-0-	2397 B	-35906	48	1	4798	2	N	-0-			-0-
06	2370	X	4853	-0-	2483 B	-33423	48	1	4805	2	N	-0-			-0-
07	2449	X	4850	-0-	2401 B	-31022	48	1	4802	2	N	-0-			-0-
08	2449	X	4813	-0-	2364 B	-28658	48	1	4765	2	N	-0-			-0-
09	2370	X	4820	-0-	2450 B	-26208	48	1	4772	2	N	-0-			-0-
10	2449	X	4457	-0-	2008 B	-24200	44	1	4413	2	N	-0-			-0-
11	2370	X	4216	-0-	1846 B	-22354	42	1	4174	2	N	-0-			-0-
12	2449	X	4580	-0-	2131 B	-20223	45	1	4535	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,232 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 #: 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	5475	X	5475	-0-	-0- B	-0-	54	1	5421	2	N	-0-			-0-
02	4928	X	4380	-0-	-548 B	-0-	43	1	4337	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	5096	-0-	-236 B	-0-	50	1	5046	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	5197	-0-	-113 B	-0-	51	1	5146	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	4691	-0-	-796 B	-0-	46	1	4645	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	4722	-0-	-588 B	-0-	47	1	4675	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	4315	-0-	-1048 B	-0-	43	1	4272	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	4592	-0-	-771 B	-0-	45	1	4547	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	4465	-0-	-725 B	-0-	44	1	4421	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	4498	-0-	-369 B	-0-	45	1	4453	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	4603	-0-	-107 B	-0-	46	1	4557	2	N	-0-			-0-
*12	4724	X	4724	-0-	-0- B	-0-	47	1	4677	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,758 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	4867	X	3319	-0-	-1548 B	-0-	33	1	3286	2	N	-0-			6
02	6458	X	6458	-0-	-0- B	-0-	64	1	6394	2	N	-0-			6
03	5208	X	5147	-0-	-61 B	-0-	51	1	5096	2	N	-0-			6
04	5040	X	4652	-0-	-388 B	-0-	46	1	4606	2	N	-0-			6
05	5518	X	4946	-0-	-572 B	-0-	49	1	4897	2	N	-0-			6
06	5340	X	4842	-0-	-498 B	-0-	48	1	4794	2	N	-0-			6
07	5518	X	4885	-0-	-633 B	-0-	48	1	4837	2	N	-0-			6
08	5146	X	4415	-0-	-731 B	-0-	44	1	4371	2	N	-0-			6
09	5004	X	5004	-0-	-0- B	-0-	50	1	4954	2	N	-0-			6
10	4991	X	4936	-0-	-55 B	-0-	49	1	4887	2	N	-0-			6
11	4830	X	4793	-0-	-37 B	-0-	47	1	4746	2	N	-0-			6
12	5177	X	4764	-0-	-413 B	-0-	47	1	4717	2	N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 58,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	9895	-0-	-1792 B	-0-	98	1	9797	2	N	-0-			-0-
02	9965	X	9965	-0-	-0- B	-0-	99	1	9866	2	N	-0-			-0-
03	10385	X	9739	-0-	-646 B	-0-	96	1	9643	2	N	-0-			-0-
04	10050	X	8359	-0-	-1691 B	-0-	83	1	8276	2	N	-0-			-0-
05	11204	X	11204	-0-	-0- B	-0-	111	1	11093	2	N	-0-			-0-
06	10702	X	10702	-0-	-0- B	-0-	106	1	10596	2	N	-0-			-0-
07	10469	X	10469	-0-	-0- B	-0-	104	1	10365	2	N	-0-			-0-
08	10401	X	10401	-0-	-0- B	-0-	103	1	10298	2	N	-0-			-0-
09	10015	X	10015	-0-	-0- B	-0-	99	1	9916	2	N	-0-			-0-
10	10282	X	10282	-0-	-0- B	-0-	102	1	10180	2	N	-0-			-0-
*11	9237	X	9237	-0-	-0- B	-0-	91	1	9146	2	N	-0-			-0-
*12	9683	X	9683	-0-	-0- B	-0-	96	1	9587	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,951 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 #: 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	7037	X	6226	-0-	-811 B	-0-	62	1	6164	2	Y	-0-			7
02	6048	X	5942	-0-	-106 B	-0-	59	1	5883	2	Y	-0-			7
03	6696	X	6077	-0-	-619 B	-0-	60	1	6017	2	Y	-0-			7
04	6480	X	6252	-0-	-228 B	-0-	62	1	6190	2	Y	-0-			7
05	6572	X	6082	-0-	-490 B	-0-	60	1	6022	2	Y	-0-			7
06	6360	X	5573	-0-	-787 B	-0-	55	1	5518	2	Y	-0-			7
07	6572	X	5334	-0-	-1238 B	-0-	53	1	5281	2	Y	-0-			7
08	6776	X	6776	-0-	-0- B	-0-	67	1	6709	2	Y	-0-			7
09	6210	X	5793	-0-	-417 B	-0-	57	1	5652	2	Y	76			83
							84	9							
10	6076	X	5728	-0-	-348 B	-0-	57	1	5671	2	Y	-0-			83
11	6210	X	5287	-0-	-923 B	-0-	52	1	5235	2	Y	-0-			83
*12	7294	X	7294	-0-	-0- B	-0-	72	1	7222	2	Y	-0-			83

TOTAL GAS PROD: 72,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	9052	X	7525	-0-	-1527 B	-0-	75	1	7450	2	N	-0-			-0-
02	8176	X	6477	-0-	-1699 B	-0-	64	1	6413	2	N	-0-			-0-
03	9052	X	7075	-0-	-1977 B	-0-	70	1	7005	2	N	-0-			-0-
04	8520	X	7502	-0-	-1018 B	-0-	74	1	7428	2	N	-0-			-0-
05	7750	X	6950	-0-	-800 B	-0-	69	1	6881	2	N	-0-			-0-
06	7290	X	6970	-0-	-320 B	-0-	69	1	6901	2	N	-0-			-0-
07	7914	X	7914	-0-	-0- B	-0-	78	1	7836	2	N	-0-			-0-
08	7712	X	7712	-0-	-0- B	-0-	76	1	7636	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	5765	-0-	-1315 B	-0-	57	1	5708	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	5432	-0-	-1884 B	-0-	54	1	5378	2	N	-0-			-0-
11	7080	X	6850	-0-	-230 B	-0-	68	1	6782	2	N	-0-			-0-
12	7316	X	5562	-0-	-1754 B	-0-	55	1	5507	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	10432	-0-	-2092 B	-0-	103	1	10329	2	N	-0-			30
02	11172	X	9345	-0-	-1827 B	-0-	93	1	9252	2	N	-0-			30
03	12369	X	10151	-0-	-2218 B	-0-	101	1	10050	2	N	-0-			30
04	11040	X	9159	-0-	-1881 B	-0-	91	1	9068	2	N	-0-			30
05	10695	X	9223	-0-	-1472 B	-0-	91	1	9132	2	N	-0-			30
06	10110	X	9160	-0-	-950 B	-0-	91	1	9069	2	N	-0-			30
07	10354	X	8959	-0-	-1395 B	-0-	89	1	8870	2	N	-0-			30
08	9920	X	8972	-0-	-948 B	-0-	89	1	8883	2	N	-0-			30
09	9150	X	8087	-0-	-1063 B	-0-	80	1	8007	2	N	-0-			30
10	9455	X	8789	-0-	-666 B	-0-	87	1	8702	2	N	-0-			30
11	9150	X	7397	-0-	-1753 B	-0-	73	1	7324	2	N	-0-			30
12	8959	X	8162	-0-	-797 B	-0-	81	1	8081	2	N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 107,836 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 #: 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	4991	X	4779	-0-	-212 B	-0-	47	1	4732	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3930	-0-	-214 B	-0-	39	1	3891	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4331	-0-	-257 B	-0-	43	1	4288	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4205	-0-	-235 B	-0-	42	1	4163	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4357	-0-	-231 B	-0-	43	1	4314	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4183	-0-	-257 B	-0-	41	1	4141	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4340	X	4287	-0-	-53 B	-0-	42	1	4245	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3902	-0-	-252 B	-0-	39	1	3863	2	N	-0-					-0-
09	4967	X	4967	-0-	-0- B	-0-	49	1	4918	2	N	-0-					-0-
10	4491	X	4491	-0-	-0- B	-0-	44	1	4447	2	N	-0-					-0-
11	4436	X	4436	-0-	-0- B	-0-	44	1	4392	2	N	-0-					-0-
*12	4495	X	4495	-0-	-0- B	-0-	45	1	4450	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	589	N	372	-0-	-217 B	-718463	4	1	368	2	N	-0-					-0-
02	448	N	350	-0-	-98 B	-718463	3	1	347	2	N	-0-					-0-
03	403	N	324	-0-	-79 B	-718463	3	1	321	2	N	-0-					-0-
04	360	N	108	-0-	-252 B	-718463	1	1	107	2	N	-0-					-0-
05	403	N	452	-0-	49 B	-718414	4	1	448	2	N	-0-					-0-
06	300	N	264	-0-	-36 B	-718414	3	1	261	2	N	-0-					-0-
07	124	N	35	-0-	-89 B	-718414	35	2			N	-0-					-0-
08	465	N	112	-0-	-353 B	-718414	1	1	111	2	N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22 B	-718414	2	1	246	2	N	-0-					-0-
10	31	N	421	-0-	390 B	-718024	4	1	417	2	N	-0-					-0-
11	120	N	434	-0-	314 B	-717710	4	1	430	2	N	-0-					-0-
12	248	N	157	-0-	-91 B	-717710	2	1	155	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3147	X	3147	-0-	-0- B	-0-	31	1	3116	2	N	-0-					-0-
02	2843	X	2843	-0-	-0- B	-0-	28	1	2815	2	N	-0-					-0-
03	3014	X	3014	-0-	-0- B	-0-	30	1	2984	2	N	-0-					-0-
04	2842	X	2842	-0-	-0- B	-0-	28	1	2814	2	N	-0-					-0-
05	2818	X	2818	-0-	-0- B	-0-	28	1	2790	2	N	-0-					-0-
06	2721	X	2721	-0-	-0- B	-0-	27	1	2694	2	N	-0-					-0-
07	2742	X	2742	-0-	-0- B	-0-	27	1	2715	2	N	-0-					-0-
08	2616	X	2616	-0-	-0- B	-0-	26	1	2590	2	N	-0-					-0-
09	2727	X	2727	-0-	-0- B	-0-	27	1	2700	2	N	-0-					-0-
10	2685	X	2685	-0-	-0- B	-0-	27	1	2658	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2210	-0-	-40 B	-0-	22	1	2188	2	N	-0-					-0-
*12	2405	N	2405	-0-	-0- B	-0-	24	1	2381	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,770 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."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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10051	X	10051	-0-	-0-	B	-0-	100	1	9951	2	N	-0-					-0-
02	8715	X	8715	-0-	-0-	B	-0-	86	1	8629	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	9081	-0-	-312	B	-0-	90	1	8991	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8487	-0-	-603	B	-0-	84	1	8403	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	8674	-0-	-719	B	-0-	86	1	8588	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8640	-0-	-450	B	-0-	86	1	8554	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8818	-0-	-575	B	-0-	87	1	8731	2	N	-0-					-0-
08	8627	X	8627	-0-	-0-	B	-0-	85	1	8542	2	N	-0-					-0-
09	6947	X	6947	-0-	-0-	B	-0-	69	1	6878	2	N	-0-					-0-
10	8808	X	8808	-0-	-0-	B	-0-	87	1	8721	2	N	-0-					-0-
11	8173	X	8173	-0-	-0-	B	-0-	81	1	8092	2	N	-0-					-0-
*12	8305	X	8305	-0-	-0-	B	-0-	82	1	8223	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,326 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	5847	-0-	-1810	B	-0-	58	1	5789	2	Y	-0-					-0-
02	7588	X	851	-0-	-6737	B	-0-	8	1	843	2	Y	-0-					-0-
03	8401	X	7490	-0-	-911	B	-0-	74	1	7416	2	Y	-0-					-0-
04	7695	X	7695	-0-	-0-	B	-0-	76	1	7619	2	Y	-0-					-0-
05	7850	X	7850	-0-	-0-	B	-0-	78	1	7772	2	Y	-0-					-0-
06	7577	X	7577	-0-	-0-	B	-0-	75	1	7502	2	Y	-0-					-0-
07	7967	X	7662	-0-	-305	B	-0-	76	1	7586	2	Y	-0-					-0-
08	7500	X	7500	-0-	-0-	B	-0-	74	1	7426	2	Y	-0-					-0-
09	7138	X	7138	-0-	-0-	B	-0-	71	1	7067	2	Y	-0-					-0-
10	7164	X	7164	-0-	-0-	B	-0-	71	1	7093	2	Y	-0-					-0-
11	6775	X	6775	-0-	-0-	B	-0-	67	1	6708	2	Y	-0-					-0-
*12	7166	X	7166	-0-	-0-	B	-0-	71	1	7095	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10206	X	10206	-0-	-0-	B	-0-	101	1	10105	2	N	-0-					1
02	15792	X	15792	-0-	-0-	B	-0-	156	1	15636	2	N	-0-					1
03	21461	X	21461	-0-	-0-	B	-0-	212	1	21249	2	N	-0-					1
04	20667	X	20667	-0-	-0-	B	-0-	205	1	20462	2	N	-0-					1
05	21173	X	21173	-0-	-0-	B	-0-	210	1	20963	2	N	-0-					1
06	18865	X	18865	-0-	-0-	B	-0-	187	1	18678	2	N	-0-					1
07	18046	X	18046	-0-	-0-	B	-0-	179	1	17867	2	N	-0-					1
08	17075	X	17075	-0-	-0-	B	-0-	169	1	16906	2	N	-0-					1
09	15927	X	15927	-0-	-0-	B	-0-	158	1	15769	2	N	-0-					1
10	15725	X	15725	-0-	-0-	B	-0-	156	1	15569	2	N	-0-					1
11	14477	X	14477	-0-	-0-	B	-0-	143	1	14334	2	N	-0-					1
*12	15312	X	15312	-0-	-0-	B	-0-	152	1	15160	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 204,726 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 #: 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	8060	X	7200	-0-	-860	B	-0-	71	1	7129	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	6317	-0-	-39	B	-0-	63	1	6254	2	N	-0-					-0-
03	7743	X	7743	-0-	-0-	B	-0-	77	1	7666	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6072	-0-	-888	B	-0-	60	1	6012	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	6811	-0-	-381	B	-0-	67	1	6744	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6174	-0-	-1326	B	-0-	61	1	6113	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6205	-0-	-1545	B	-0-	61	1	6144	2	N	-0-					-0-
08	6874	X	6874	-0-	-0-	B	-0-	68	1	6806	2	N	-0-					-0-
09	5963	X	5963	-0-	-0-	B	-0-	59	1	5904	2	N	-0-					-0-
10	6021	X	6021	-0-	-0-	B	-0-	60	1	5961	2	N	-0-					-0-
11	5628	X	5628	-0-	-0-	B	-0-	56	1	5572	2	N	-0-					-0-
*12	5149	X	5149	-0-	-0-	B	-0-	51	1	5098	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,157 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	6789	X	6570	-0-	-219	B	-0-	65	1	6505	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	5067	-0-	-1233	B	-0-	50	1	5017	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	5035	-0-	-1940	B	-0-	50	1	4985	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	346	-0-	-6014	B	-0-	3	1	343	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	B	-0-					N	-0-					-0-
06	6360	X	-0-	-0-	-6360	B	-0-					N	-0-					-0-
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	B	-0-					N	-0-					-0-
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	B	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	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: 17,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5545	-0-	-221	B	-0-	55	1	5490	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4707	-0-	-585	B	-0-	47	1	4660	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5071	-0-	-478	B	-0-	50	1	5021	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4374	-0-	-996	B	-0-	43	1	4331	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4110	-0-	-1439	B	-0-	41	1	4069	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4404	-0-	-966	B	-0-	44	1	4360	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4512	-0-	-696	B	-0-	45	1	4467	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	3712	-0-	-1000	B	-0-	37	1	3675	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4126	-0-	-284	B	-0-	41	1	4085	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4228	-0-	-329	B	-0-	42	1	4186	2	N	-0-					-0-
11	4443	X	4443	-0-	-0-	B	-0-	44	1	4399	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	3882	-0-	-644	B	-0-	38	1	3844	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	5218	X	5218	-0-	-0-	B	-0-	52	1	5166	2	N	-0-					-0-
02	7816	X	7816	-0-	-0-	B	-0-	77	1	7739	2	N	-0-					-0-
03	7190	X	7190	-0-	-0-	B	-0-	71	1	7119	2	N	-0-					-0-
04	6168	X	6168	-0-	-0-	B	-0-	61	1	6107	2	N	-0-					-0-
05	4618	X	4618	-0-	-0-	B	-0-	46	1	4572	2	N	-0-					-0-
06	5134	X	5134	-0-	-0-	B	-0-	51	1	5082	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	5528	X	5528	-0-	-0-	B	-0-	55	1	5473	2	N	-0-					-0-
08	5386	X	5386	-0-	-0-	B	-0-	53	1	5333	2	N	-0-					-0-
09	5216	X	5216	-0-	-0-	B	-0-	52	1	5164	2	N	-0-					-0-
10	4687	X	4687	-0-	-0-	B	-0-	46	1	4641	2	N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	2665	X	2665	-0-	-0-	B	-0-	26	1	2639	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4712	X	4168	-0-	-544	B	-0-	41	1	4127	2	N	-0-					-0-
02	4501	X	4501	-0-	-0-	B	-0-	45	1	4456	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4406	-0-	-151	B	-0-	44	1	4362	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3943	-0-	-407	B	-0-	39	1	3904	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4147	-0-	-441	B	-0-	41	1	4106	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	2719	-0-	-1721	B	-0-	27	1	2692	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	3974	-0-	-614	B	-0-	39	1	3935	2	N	-0-					-0-
08	4104	X	4104	-0-	-0-	B	-0-	41	1	4063	2	N	-0-					-0-
09	3873	X	3873	-0-	-0-	B	-0-	38	1	3835	2	N	-0-					-0-
10	4056	X	4056	-0-	-0-	B	-0-	40	1	4016	2	N	-0-					-0-
11	3341	X	3341	-0-	-0-	B	-0-	33	1	3308	2	N	-0-					-0-
*12	4085	X	4085	-0-	-0-	B	-0-	40	1	4045	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	14	1	1402	2	N	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1196	2	N	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	B	-0-	13	1	1313	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1216	-0-	-164	B	-0-	12	1	1204	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1045	-0-	-288	B	-0-	10	1	1035	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1151	-0-	-139	B	-0-	11	1	1140	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1211	-0-	-60	B	-0-	12	1	1199	2	N	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	10	1	1048	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1057	-0-	-83	B	-0-	10	1	1047	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1103	-0-	-106	B	-0-	11	1	1092	2	N	-0-					-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	10	1	1035	2	N	-0-					-0-
*12	1137	N	1137	-0-	-0-	B	-0-	11	1	1126	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,973 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 #: 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	11439	X	10198	-0-	-1241 B	-0-	101	1	10097	2	N	-0-			-0-
02	10024	X	8950	-0-	-1074 B	-0-	89	1	8861	2	N	-0-			-0-
03	10974	X	10515	-0-	-459 B	-0-	104	1	10411	2	N	-0-			-0-
04	10320	X	10035	-0-	-285 B	-0-	99	1	9936	2	N	-0-			-0-
05	10664	X	10048	-0-	-616 B	-0-	99	1	9949	2	N	-0-			-0-
06	10170	X	9674	-0-	-496 B	-0-	96	1	9578	2	N	-0-			-0-
07	10509	X	9725	-0-	-784 B	-0-	96	1	9629	2	N	-0-			-0-
08	10230	X	9610	-0-	-620 B	-0-	95	1	9515	2	N	-0-			-0-
09	9900	X	8327	-0-	-1573 B	-0-	82	1	8245	2	N	-0-			-0-
10	10131	X	10131	-0-	-0- B	-0-	100	1	10031	2	N	-0-			-0-
11	9660	X	9291	-0-	-369 B	-0-	92	1	9199	2	N	-0-			-0-
12	9734	X	9185	-0-	-549 B	-0-	91	1	9094	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,689 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	10447	X	9516	-0-	-931 B	-0-	94	1	9422	2	N	-0-			-0-
02	8008	X	7026	-0-	-982 B	-0-	70	1	6956	2	N	-0-			-0-
03	9409	X	9409	-0-	-0- B	-0-	93	1	9316	2	N	-0-			-0-
04	8615	X	8615	-0-	-0- B	-0-	85	1	8530	2	N	-0-			-0-
05	8866	X	7988	-0-	-878 B	-0-	79	1	7909	2	N	-0-			-0-
06	8580	X	7185	-0-	-1395 B	-0-	71	1	7114	2	N	-0-			-0-
07	8866	X	6853	-0-	-2013 B	-0-	68	1	6785	2	N	-0-			-0-
08	9238	X	6507	-0-	-2731 B	-0-	64	1	6443	2	N	-0-			-0-
09	8610	X	6214	-0-	-2396 B	-0-	62	1	6152	2	N	-0-			-0-
10	7998	X	6373	-0-	-1625 B	-0-	63	1	6310	2	N	-0-			-0-
*11	7200	X	5962	-0-	-1238 B	-0-	59	1	5903	2	N	-0-			-0-
*12	6851	X	6041	-0-	-810 B	-0-	60	1	5981	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7979	-0-	-422 B	-0-	79	1	7900	2	N	-0-			-0-
02	7196	X	7037	-0-	-159 B	-0-	70	1	6967	2	N	-0-			-0-
03	7967	X	7691	-0-	-276 B	-0-	76	1	7615	2	N	-0-			-0-
04	7710	X	7136	-0-	-574 B	-0-	71	1	7065	2	N	-0-			-0-
05	7967	X	6868	-0-	-1099 B	-0-	68	1	6800	2	N	-0-			-0-
06	8040	X	8040	-0-	-0- B	-0-	80	1	7960	2	N	-0-			-0-
07	8031	X	8031	-0-	-0- B	-0-	80	1	7951	2	N	-0-			-0-
08	7576	X	7576	-0-	-0- B	-0-	75	1	7501	2	N	-0-			-0-
09	7205	X	7205	-0-	-0- B	-0-	71	1	7134	2	N	-0-			-0-
10	7178	X	7178	-0-	-0- B	-0-	71	1	7107	2	N	-0-			-0-
11	6855	X	6855	-0-	-0- B	-0-	68	1	6787	2	N	-0-			-0-
*12	7179	X	7179	-0-	-0- B	-0-	71	1	7108	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,775 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 #: 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	9279	X	9279	-0-	-0- B	-0-	92	1	9187	2	N	-0-			-0-
02	8202	X	8202	-0-	-0- B	-0-	81	1	8121	2	N	-0-			-0-
03	8949	X	8949	-0-	-0- B	-0-	89	1	8860	2	N	-0-			-0-
04	8291	X	8291	-0-	-0- B	-0-	82	1	8209	2	N	-0-			-0-
05	8181	X	8181	-0-	-0- B	-0-	81	1	8100	2	N	-0-			-0-
06	6494	X	6494	-0-	-0- B	-0-	64	1	6430	2	N	-0-			-0-
07	7343	X	7343	-0-	-0- B	-0-	73	1	7270	2	N	-0-			-0-
08	7764	X	7764	-0-	-0- B	-0-	77	1	7687	2	N	-0-			-0-
09	7287	X	7287	-0-	-0- B	-0-	72	1	7215	2	N	-0-			-0-
10	5910	X	5910	-0-	-0- B	-0-	59	1	5851	2	N	-0-			-0-
11	7405	X	7405	-0-	-0- B	-0-	73	1	7332	2	N	-0-			-0-
*12	7403	X	7403	-0-	-0- B	-0-	73	1	7330	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,508 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	12028	X	10720	-0-	-1308 B	-0-	106	1	10614	2	N	-0-			29
02	9688	X	9205	-0-	-483 B	-0-	91	1	9114	2	N	-0-			29
03	10726	X	10677	-0-	-49 B	-0-	106	1	10571	2	N	-0-			29
04	10380	X	9761	-0-	-619 B	-0-	97	1	9664	2	N	-0-			29
05	10726	X	9306	-0-	-1420 B	-0-	92	1	9214	2	N	-0-			29
06	10380	X	9322	-0-	-1058 B	-0-	92	1	9230	2	N	-0-			29
07	10664	X	8932	-0-	-1732 B	-0-	88	1	8844	2	N	-0-			29
08	9765	X	8544	-0-	-1221 B	-0-	85	1	8459	2	N	-0-			29
09	9450	X	7964	-0-	-1486 B	-0-	79	1	7885	2	N	-0-			29
10	9641	X	8639	-0-	-1002 B	-0-	86	1	8553	2	N	-0-			29
11	9330	X	3735	-0-	-5595 B	-0-	37	1	3698	2	N	-0-			29
*12	15956	X	15956	-0-	-0- B	-0-	158	1	15798	2	N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 112,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	11277	-0-	-906 B	-0-	112	1	11165	2	N	-0-			-0-
02	10226	X	10226	-0-	-0- B	-0-	101	1	10125	2	N	-0-			-0-
03	11315	X	11315	-0-	-0- B	-0-	112	1	11203	2	N	-0-			-0-
04	10650	X	10412	-0-	-238 B	-0-	103	1	10309	2	N	-0-			-0-
05	11005	X	10107	-0-	-898 B	-0-	100	1	10007	2	N	-0-			-0-
06	10650	X	9989	-0-	-661 B	-0-	99	1	9890	2	N	-0-			-0-
07	11005	X	10176	-0-	-829 B	-0-	101	1	10075	2	N	-0-			-0-
08	10323	X	10027	-0-	-296 B	-0-	99	1	9928	2	N	-0-			-0-
09	9990	X	9730	-0-	-260 B	-0-	96	1	9634	2	N	-0-			-0-
10	10323	X	9505	-0-	-818 B	-0-	94	1	9411	2	N	-0-			-0-
11	9990	X	9355	-0-	-635 B	-0-	93	1	9262	2	N	-0-			-0-
12	10168	X	9579	-0-	-589 B	-0-	95	1	9484	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,698 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 #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4179	-0-	-626 B	-0-	41	1	4138	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4407	-0-	-213 B	-0-	44	1	4363	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4450	-0-	-541 B	-0-	44	1	4406	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	3946	-0-	-884 B	-0-	39	1	3907	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4492	-0-	-375 B	-0-	44	1	4448	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	3803	-0-	-907 B	-0-	38	1	3765	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4477	-0-	-390 B	-0-	44	1	4433	2	N	-0-					-0-
08	4651	X	4651	-0-	-0- B	-0-	46	1	4605	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4151	-0-	-169 B	-0-	41	1	4110	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3954	-0-	-510 B	-0-	39	1	3915	2	N	-0-					-0-
11	4491	X	4491	-0-	-0- B	-0-	44	1	4447	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	3026	-0-	-1438 B	-0-	30	1	2996	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2310	-0-	-15 B	-0-	23	1	2287	2	N	-0-					-0-
02	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	23	1	2302	2	N	-0-					-0-
03	2498	N	2498	-0-	-0- B	-0-	25	1	2473	2	N	-0-					-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	24	1	2362	2	N	-0-					-0-
05	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	24	1	2395	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2186	-0-	-64 B	-0-	22	1	2163	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2344	N	2344	-0-	-0- B	-0-	23	1	2321	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2213	-0-	-112 B	-0-	22	1	2191	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2180	-0-	-10 B	-0-	22	1	2158	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2218	-0-	-107 B	-0-	22	1	2196	2	N	-0-					-0-
11	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	21	1	2124	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1865	-0-	-398 B	-0-	18	1	1847	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4229	X	4229	-0-	-0- B	-0-	42	1	4187	2	N	-0-					-0-
02	3552	X	3552	-0-	-0- B	-0-	35	1	3517	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3720	-0-	-0- B	-0-	37	1	3683	2	N	-0-					-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0- B	-0-	37	1	3739	2	N	-0-					-0-
05	4153	X	4153	-0-	-0- B	-0-	41	1	4112	2	N	-0-					-0-
06	3880	X	3880	-0-	-0- B	-0-	38	1	3842	2	N	-0-					-0-
07	3940	X	3940	-0-	-0- B	-0-	39	1	3901	2	N	-0-					-0-
08	4011	X	4011	-0-	-0- B	-0-	40	1	3971	2	N	-0-					-0-
09	4013	X	4013	-0-	-0- B	-0-	40	1	3973	2	N	-0-					-0-
10	4162	X	4162	-0-	-0- B	-0-	41	1	4121	2	N	-0-					-0-
11	3717	X	3717	-0-	-0- B	-0-	37	1	3680	2	N	-0-					-0-
*12	4256	X	4256	-0-	-0- B	-0-	42	1	4214	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,409 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 #: 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	14384	X	13272	-0-	-1112 B	-0-	131	1	13141	2	N	-0-			-0-
02	12460	X	10919	-0-	-1541 B	-0-	108	1	10811	2	N	-0-			-0-
03	13454	X	13086	-0-	-368 B	-0-	130	1	12956	2	N	-0-			-0-
04	13020	X	12009	-0-	-1011 B	-0-	119	1	11890	2	N	-0-			-0-
05	13330	X	12015	-0-	-1315 B	-0-	119	1	11896	2	N	-0-			-0-
06	12840	X	10921	-0-	-1919 B	-0-	108	1	10813	2	N	-0-			-0-
07	13082	X	11920	-0-	-1162 B	-0-	118	1	11802	2	N	-0-			-0-
08	12772	X	10521	-0-	-2251 B	-0-	104	1	10417	2	N	-0-			-0-
09	12000	X	10656	-0-	-1344 B	-0-	106	1	10550	2	N	-0-			-0-
10	12028	X	9983	-0-	-2045 B	-0-	99	1	9884	2	N	-0-			-0-
11	11550	X	8583	-0-	-2967 B	-0-	85	1	8498	2	N	-0-			-0-
12	11935	X	6586	-0-	-5349 B	-0-	64	1	6387	2	N	123			123
							135	9							

TOTAL GAS PROD: 130,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

01	8680	X	8065	-0-	-615 B	-0-	80	1	7985	2	Y	-0-			18
02	7560	X	7134	-0-	-426 B	-0-	71	1	7063	2	Y	-0-			18
03	8370	X	7844	-0-	-526 B	-0-	78	1	7766	2	Y	-0-			18
04	8100	X	7760	-0-	-340 B	-0-	77	1	7683	2	Y	-0-			18
05	8060	X	7742	-0-	-318 B	-0-	77	1	7664	2	Y	1			19
							1	9							
06	7800	X	7479	-0-	-321 B	-0-	74	1	7405	2	Y	-0-			19
07	8029	X	7636	-0-	-393 B	-0-	76	1	7560	2	Y	-0-			19
08	7688	X	7626	-0-	-62 B	-0-	76	1	7550	2	Y	-0-			19
09	7440	X	7254	-0-	-186 B	-0-	72	1	7182	2	Y	-0-			19
10	7688	X	7326	-0-	-362 B	-0-	73	1	7253	2	Y	-0-			19
11	7440	X	7118	-0-	-322 B	-0-	70	1	7048	2	Y	-0-			19
*12	7626	X	7305	-0-	-321 B	-0-	72	1	7191	2	Y	38			57
							42	9							

TOTAL GAS PROD: 90,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

01	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	3	1	345	2	Y	-0-			-0-
02	480	X	480	-0-	-0- B	-0-	5	1	475	2	Y	-0-			-0-
03	926	X	926	-0-	-0- B	-0-	9	1	917	2	Y	-0-			-0-
04	729	X	729	-0-	-0- B	-0-	7	1	722	2	Y	-0-			-0-
05	565	X	565	-0-	-0- B	-0-	6	1	559	2	Y	-0-			-0-
06	900	X	771	-0-	-129 B	-0-	8	1	763	2	Y	-0-			-0-
07	1114	X	1114	-0-	-0- B	-0-	11	1	1103	2	Y	-0-			-0-
08	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	8	1	847	2	Y	-0-			-0-
09	780	N	770	-0-	-10 B	-0-	8	1	762	2	Y	-0-			-0-
10	1085	N	607	-0-	-478 B	-0-	6	1	601	2	Y	-0-			-0-
11	840	N	556	-0-	-284 B	-0-	6	1	550	2	Y	-0-			-0-
12	806	N	647	-0-	-159 B	-0-	6	1	641	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,368 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 #: 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	13454	X	9632	-0-	-3822 B	-0-	95	1	9537	2	N	-0-					-0-
02	10220	X	8782	-0-	-1438 B	-0-	87	1	8695	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	9403	-0-	-1788 B	-0-	93	1	9310	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	9408	-0-	-1422 B	-0-	93	1	9315	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	9918	-0-	-1273 B	-0-	98	1	9820	2	N	-0-					-0-
06	9536	X	9536	-0-	-0- B	-0-	94	1	9442	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	9268	-0-	-466 B	-0-	92	1	9176	2	N	-0-					-0-
08	10008	X	10008	-0-	-0- B	-0-	99	1	9909	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	9508	-0-	-92 B	-0-	94	1	9414	2	N	-0-					-0-
10	10019	X	10019	-0-	-0- B	-0-	99	1	9920	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	9353	-0-	-337 B	-0-	93	1	9260	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	9364	-0-	-649 B	-0-	93	1	9271	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,199 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	20460	X	18296	-0-	-2164 B	-0-	181	1	18115	2	N	-0-					40
02	18816	X	18816	-0-	-0- B	-0-	186	1	18630	2	N	-0-					40
03	22042	X	22042	-0-	-0- B	-0-	218	1	21824	2	N	-0-					40
04	21254	X	21254	-0-	-0- B	-0-	210	1	21044	2	N	-0-					40
05	19096	X	17793	-0-	-1303 B	-0-	176	1	17617	2	N	-0-					40
06	18480	X	14521	-0-	-3959 B	-0-	144	1	14377	2	N	-0-					40
07	19096	X	9592	-0-	-9504 B	-0-	95	1	9497	2	N	-0-					40
08	21607	X	9139	-0-	-12468 B	-0-	90	1	9049	2	N	-0-					40
09	20910	X	9301	-0-	-11609 B	-0-	92	1	9209	2	N	-0-					40
10	17794	X	4882	-0-	-12912 B	-0-	48	1	4834	2	N	-0-					40
11	14520	X	-0-	-0-	-14520 B	-0-					N	-0-					40
12	9610	X	-0-	-0-	-9610 B	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 145,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 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	10320	X	10320	-0-	-0- B	-0-	102	1	10218	2	N	-0-					-0-
02	9224	X	9224	-0-	-0- B	-0-	91	1	9133	2	N	-0-					-0-
03	9976	X	9976	-0-	-0- B	-0-	99	1	9877	2	N	-0-					-0-
04	9431	X	9431	-0-	-0- B	-0-	93	1	9338	2	N	-0-					-0-
05	9566	X	9566	-0-	-0- B	-0-	95	1	9471	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	9030	-0-	-0- B	-0-	89	1	8941	2	N	-0-					-0-
07	8932	X	8932	-0-	-0- B	-0-	88	1	8844	2	N	-0-					-0-
08	8673	X	8673	-0-	-0- B	-0-	86	1	8587	2	N	-0-					-0-
09	8254	X	8254	-0-	-0- B	-0-	82	1	8172	2	N	-0-					-0-
10	8527	X	8527	-0-	-0- B	-0-	84	1	8443	2	N	-0-					-0-
11	8036	X	8036	-0-	-0- B	-0-	80	1	7956	2	N	-0-					-0-
*12	8007	X	8007	-0-	-0- B	-0-	79	1	7928	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,976 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 #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	12525	-0-	-1177 B	-0-	124	1	12401	2	N	-0-			-0-
02	11956	X	10268	-0-	-1688 B	-0-	102	1	10166	2	N	-0-			-0-
03	13237	X	11043	-0-	-2194 B	-0-	109	1	10934	2	N	-0-			-0-
04	12810	X	11722	-0-	-1088 B	-0-	116	1	11606	2	N	-0-			-0-
05	12524	X	11589	-0-	-935 B	-0-	115	1	11474	2	N	-0-			-0-
06	12120	X	11170	-0-	-950 B	-0-	111	1	11059	2	N	-0-			-0-
07	12121	X	11212	-0-	-909 B	-0-	111	1	11101	2	N	-0-			-0-
08	11129	X	10547	-0-	-582 B	-0-	104	1	10443	2	N	-0-			-0-
09	10770	X	10269	-0-	-501 B	-0-	102	1	10167	2	N	-0-			-0-
10	11129	X	10482	-0-	-647 B	-0-	104	1	10378	2	N	-0-			-0-
11	10770	X	9888	-0-	-882 B	-0-	98	1	9790	2	N	-0-			-0-
12	11129	X	9506	-0-	-1623 B	-0-	94	1	9412	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	13756	-0-	-4038 B	-0-	136	1	13620	2	N	-0-			20
02	12488	X	11647	-0-	-841 B	-0-	115	1	11532	2	N	-0-			20
03	13826	X	9222	-0-	-4604 B	-0-	91	1	9131	2	N	-0-			20
04	13320	X	10427	-0-	-2893 B	-0-	103	1	10324	2	N	-0-			20
05	13764	X	11051	-0-	-2713 B	-0-	109	1	10942	2	N	-0-			20
06	13320	X	10095	-0-	-3225 B	-0-	100	1	9995	2	N	-0-			20
07	12896	X	9790	-0-	-3106 B	-0-	97	1	9693	2	N	-0-			20
08	9565	X	9565	-0-	-0- B	-0-	95	1	9470	2	N	-0-			20
09	9046	X	9046	-0-	-0- B	-0-	90	1	8956	2	N	-0-			20
10	9466	X	9466	-0-	-0- B	-0-	94	1	9371	2	N	1			21
							1	9							
11	9747	X	9747	-0-	-0- B	-0-	97	1	9650	2	N	-0-			21
*12	9446	X	9446	-0-	-0- B	-0-	94	1	9352	2	N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 123,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	15221	X	13514	-0-	-1707 B	-0-	134	1	13380	2	N	-0-			-0-
02	13440	X	12193	-0-	-1247 B	-0-	121	1	12072	2	N	-0-			-0-
03	14880	X	13066	-0-	-1814 B	-0-	129	1	12937	2	N	-0-			-0-
04	13440	X	12230	-0-	-1210 B	-0-	121	1	12109	2	N	-0-			-0-
05	13795	X	11842	-0-	-1953 B	-0-	117	1	11725	2	N	-0-			-0-
06	13080	X	11134	-0-	-1946 B	-0-	110	1	11024	2	N	-0-			-0-
07	13485	X	11414	-0-	-2071 B	-0-	113	1	11301	2	N	-0-			-0-
08	12369	X	11886	-0-	-483 B	-0-	118	1	11768	2	N	-0-			-0-
09	11970	X	10878	-0-	-1092 B	-0-	108	1	10770	2	N	-0-			-0-
10	11842	X	11383	-0-	-459 B	-0-	113	1	11270	2	N	-0-			-0-
11	11490	X	10096	-0-	-1394 B	-0-	100	1	9996	2	N	-0-			-0-
12	11873	X	9845	-0-	-2028 B	-0-	97	1	9748	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,481 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 #: 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	7285	X	6503	-0-	-782 B	-0-	64	1	6439	2	N	-0-			-0-
02	6244	X	6140	-0-	-104 B	-0-	60	1	5962	2	N	107			107
							118	9							
03	6913	X	6209	-0-	-704 B	-0-	61	1	6148	2	N	-0-			107
04	6570	X	6141	-0-	-429 B	-0-	61	1	6080	2	N	-0-			107
05	6789	X	6469	-0-	-320 B	-0-	64	1	6405	2	N	-0-			107
06	6570	X	6287	-0-	-283 B	-0-	62	1	6225	2	N	-0-			107
07	6789	X	6030	-0-	-759 B	-0-	60	1	5970	2	N	-0-			107
08	5626	X	5626	-0-	-0- B	-0-	56	1	5570	2	N	-0-			107
09	5546	X	5546	-0-	-0- B	-0-	55	1	5491	2	N	-0-			107
10	5567	X	5567	-0-	-0- B	-0-	55	1	5512	2	N	-0-			107
*11	5440	X	5440	-0-	-0- B	-0-	54	1	5386	2	N	-0-			107
*12	5363	X	4779	-0-	-584 B	-0-	47	1	4731	2	N	1			108
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 70,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	9796	X	7493	-0-	-2303 B	-0-	74	1	7419	2	N	-0-			-0-
02	8260	X	6608	-0-	-1652 B	-0-	65	1	6543	2	N	-0-			-0-
03	8866	X	7144	-0-	-1722 B	-0-	71	1	7073	2	N	-0-			-0-
04	8520	X	6470	-0-	-2050 B	-0-	64	1	6406	2	N	-0-			-0-
05	7843	X	7006	-0-	-837 B	-0-	69	1	6937	2	N	-0-			-0-
06	7260	X	3909	-0-	-3351 B	-0-	39	1	3870	2	N	-0-			-0-
07	7316	X	5375	-0-	-1941 B	-0-	53	1	5322	2	N	-0-			-0-
08	6254	X	6254	-0-	-0- B	-0-	62	1	6192	2	N	-0-			-0-
09	5999	X	5999	-0-	-0- B	-0-	59	1	5940	2	N	-0-			-0-
10	9257	X	9257	-0-	-0- B	-0-	92	1	9165	2	N	-0-			-0-
11	8353	X	8353	-0-	-0- B	-0-	83	1	8270	2	N	-0-			-0-
*12	6598	X	6598	-0-	-0- B	-0-	65	1	6533	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12935	X	12935	-0-	-0- B	-0-	128	1	12807	2	N	-0-			-0-
02	11217	X	11217	-0-	-0- B	-0-	111	1	11106	2	N	-0-			-0-
03	11910	X	11910	-0-	-0- B	-0-	118	1	11792	2	N	-0-			-0-
04	12281	X	12281	-0-	-0- B	-0-	122	1	12159	2	N	-0-			-0-
05	11258	X	11258	-0-	-0- B	-0-	111	1	11147	2	N	-0-			-0-
06	11187	X	11187	-0-	-0- B	-0-	111	1	11076	2	N	-0-			-0-
07	10588	X	10588	-0-	-0- B	-0-	105	1	10483	2	N	-0-			-0-
08	10364	X	10364	-0-	-0- B	-0-	103	1	10261	2	N	-0-			-0-
09	11051	X	11051	-0-	-0- B	-0-	109	1	10942	2	N	-0-			-0-
10	10694	X	10694	-0-	-0- B	-0-	106	1	10588	2	N	-0-			-0-
11	11085	X	11085	-0-	-0- B	-0-	110	1	10975	2	N	-0-			-0-
*12	11037	X	11037	-0-	-0- B	-0-	109	1	10928	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,607 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 #: 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	8122	X	7746	-0-	-376 B	-0-	77	1	7669	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	6914	-0-	-506 B	-0-	68	1	6846	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7822	-0-	-393 B	-0-	77	1	7745	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7249	-0-	-701 B	-0-	72	1	7177	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7353	-0-	-862 B	-0-	73	1	7280	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7122	-0-	-438 B	-0-	71	1	7051	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6829	-0-	-983 B	-0-	68	1	6761	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	7031	-0-	-409 B	-0-	70	1	6961	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	7166	-0-	-34 B	-0-	71	1	7095	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	6986	-0-	-361 B	-0-	69	1	6917	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6560	-0-	-550 B	-0-	65	1	6495	2	N	-0-					-0-
*12	7870	X	7870	-0-	-0- B	-0-	78	1	7792	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,648 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	6789	X	3201	-0-	-3588 B	-0-	32	1	3169	2	Y	-0-					-0-
02	4732	X	3231	-0-	-1501 B	-0-	32	1	3199	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	3558	-0-	-1681 B	-0-	35	1	3522	2	Y	1					1
							1	9									
04	4680	X	2037	-0-	-2643 B	-0-	20	1	2017	2	Y	-0-					1
05	3565	X	852	-0-	-2713 B	-0-	8	1	844	2	Y	-0-					1
06	8650	X	8650	-0-	-0- B	-0-	221	1	8429	3	Y	-0-					1
07	14101	X	14101	-0-	-0- B	-0-	207	1	13894	3	Y	-0-					1
08	7555	X	7555	-0-	-0- B	-0-	75	1	7480	2	Y	-0-					1
09	30424	X	30424	-0-	-0- B	-0-	186	1	18569	2	Y	-0-					1
							11669	3									
10	26960	X	26960	-0-	-0- B	-0-	162	1	16233	2	Y	-0-					1
							10565	3									
*11	21289	X	21289	-0-	-0- B	-0-	129	1	12933	2	Y	1					2
							8226	3	1	9							
*12	21642	X	21642	-0-	-0- B	-0-	134	1	13410	2	Y	-0-					2
							8098	3									

TOTAL GAS PROD: 143,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	15221	X	14436	-0-	-785 B	-0-	143	1	14293	2	N	-0-			-0-
02	13748	X	12712	-0-	-1036 B	-0-	126	1	12586	2	N	-0-			-0-
03	14756	X	13905	-0-	-851 B	-0-	138	1	13767	2	N	-0-			-0-
04	14220	X	13089	-0-	-1131 B	-0-	130	1	12959	2	N	-0-			-0-
05	14694	X	13445	-0-	-1249 B	-0-	133	1	13312	2	N	-0-			-0-
06	13980	X	12918	-0-	-1062 B	-0-	128	1	12790	2	N	-0-			-0-
07	14074	X	12947	-0-	-1127 B	-0-	128	1	12819	2	N	-0-			-0-
08	13454	X	12645	-0-	-809 B	-0-	125	1	12520	2	N	-0-			-0-
09	13020	X	12125	-0-	-895 B	-0-	119	1	11940	2	N	60			60
							66	9							
10	13454	X	12449	-0-	-1005 B	-0-	123	1	12326	2	N	-0-			60
11	12930	X	11721	-0-	-1209 B	-0-	116	1	11605	2	N	-0-			60
12	12958	X	12297	-0-	-661 B	-0-	122	1	12175	2	N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 154,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	10757	X	10109	-0-	-648 B	-0-	100	1	10009	2	Y	-0-			-0-
02	9576	X	8639	-0-	-937 B	-0-	86	1	8553	2	Y	-0-			-0-
03	10478	X	8953	-0-	-1525 B	-0-	89	1	8864	2	Y	-0-			-0-
04	10140	X	8769	-0-	-1371 B	-0-	87	1	8682	2	Y	-0-			-0-
05	10354	X	9239	-0-	-1115 B	-0-	91	1	9148	2	Y	-0-			-0-
06	9780	X	8900	-0-	-880 B	-0-	88	1	8812	2	Y	-0-			-0-
07	9579	X	8674	-0-	-905 B	-0-	86	1	8588	2	Y	-0-			-0-
08	8969	X	8969	-0-	-0- B	-0-	89	1	8880	2	Y	-0-			-0-
09	8610	X	8489	-0-	-121 B	-0-	84	1	8405	2	Y	-0-			-0-
10	8897	X	8670	-0-	-227 B	-0-	86	1	8584	2	Y	-0-			-0-
11	8610	X	8568	-0-	-42 B	-0-	85	1	8483	2	Y	-0-			-0-
12	8897	X	8723	-0-	-174 B	-0-	86	1	8637	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,702 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	13888	X	12029	-0-	-1859 B	-0-	119	1	11910	2	N	-0-			-0-
02	12012	X	10600	-0-	-1412 B	-0-	105	1	10495	2	N	-0-			-0-
03	13299	X	12323	-0-	-976 B	-0-	122	1	12201	2	N	-0-			-0-
04	12630	X	11529	-0-	-1101 B	-0-	114	1	11415	2	N	-0-			-0-
05	12028	X	11016	-0-	-1012 B	-0-	109	1	10907	2	N	-0-			-0-
06	11940	X	11468	-0-	-472 B	-0-	114	1	11354	2	N	-0-			-0-
07	12338	X	11538	-0-	-800 B	-0-	114	1	11424	2	N	-0-			-0-
08	12338	X	11505	-0-	-833 B	-0-	114	1	11391	2	N	-0-			-0-
09	11520	X	10415	-0-	-1105 B	-0-	103	1	10312	2	N	-0-			-0-
10	11842	X	10575	-0-	-1267 B	-0-	105	1	10470	2	N	-0-			-0-
*11	11460	X	9176	-0-	-2284 B	-0-	91	1	9085	2	N	-0-			-0-
*12	11532	X	7868	-0-	-3664 B	-0-	78	1	7790	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,042 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	8134	-0-	-4731 B	-0-	81	1	8053	2	N	-0-			-0-
02	10472	X	4316	-0-	-6156 B	-0-	43	1	4273	2	N	-0-			-0-
03	11594	X	10961	-0-	-633 B	-0-	109	1	10852	2	N	-0-			-0-
04	10321	X	10321	-0-	-0- B	-0-	102	1	10219	2	N	-0-			-0-
05	9898	X	9898	-0-	-0- B	-0-	98	1	9800	2	N	-0-			-0-
06	10620	X	9366	-0-	-1254 B	-0-	93	1	9273	2	N	-0-			-0-
07	10974	X	9537	-0-	-1437 B	-0-	94	1	9443	2	N	-0-			-0-
08	10974	X	9179	-0-	-1795 B	-0-	91	1	9088	2	N	-0-			-0-
09	10320	X	8816	-0-	-1504 B	-0-	87	1	8729	2	N	-0-			-0-
10	9889	X	9101	-0-	-788 B	-0-	90	1	9011	2	N	-0-			-0-
11	9360	X	8722	-0-	-638 B	-0-	86	1	8636	2	N	-0-			-0-
12	9548	X	8739	-0-	-809 B	-0-	87	1	8652	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 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	25239	X	25239	-0-	-0- B	-0-	250	1	24989	2	N	-0-			-0-
02	24108	X	22639	-0-	-1469 B	-0-	224	1	22415	2	N	-0-			-0-
03	26691	X	23744	-0-	-2947 B	-0-	235	1	23509	2	N	-0-			-0-
04	25830	X	21849	-0-	-3981 B	-0-	216	1	21633	2	N	-0-			-0-
05	25234	X	22179	-0-	-3055 B	-0-	220	1	21959	2	N	-0-			-0-
06	24420	X	20522	-0-	-3898 B	-0-	203	1	20319	2	N	-0-			-0-
07	25079	X	21495	-0-	-3584 B	-0-	213	1	21282	2	N	-0-			-0-
08	20875	X	20875	-0-	-0- B	-0-	207	1	20668	2	N	-0-			-0-
09	21420	X	20142	-0-	-1278 B	-0-	199	1	19943	2	N	-0-			-0-
10	22134	X	20960	-0-	-1174 B	-0-	208	1	20752	2	N	-0-			-0-
11	20790	X	19423	-0-	-1367 B	-0-	192	1	19231	2	N	-0-			-0-
12	21483	X	20138	-0-	-1345 B	-0-	199	1	19939	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 259,205 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			N	-0-			-0-
02	12	N	10	-0-	-2 B	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-			-0-
04	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	3			N	-0-			-0-
05	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
06	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-			-0-
07	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-			-0-
08	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-			-0-
09	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-			-0-
10	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-			-0-
11	120	N	23	-0-	-97 B	-0-	23	3			N	-0-			-0-
12	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 435 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	1085	N	783	-0-	-302 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	961	N	767	-0-	-194 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
06	750	N	319	-0-	-431 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	837	N	5	-0-	-832 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	330	N	121	-0-	-209 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	124	N	69	-0-	-55 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

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

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	9233	X	9233	-0-	-0- B	-0-	482	1	8751	2	N	-0-					37
02	9828	X	9783	-0-	-45 B	-0-	492	1	9291	2	N	-0-					37
03	10881	X	10087	-0-	-794 B	-0-	606	1	9467	2	N	13					50
							14	9									
04	10530	X	8517	-0-	-2013 B	-0-	366	1	8150	2	N	1	1	8			50
							1	9									
05	10819	X	2372	-0-	-8447 B	-0-	158	1	2211	2	N	3	1	8			52
							3	9									
06	10470	X	2720	-0-	-7750 B	-0-	180	1	2540	2	N	-0-					52
07	10819	X	7992	-0-	-2827 B	-0-	337	1	7654	2	N	1	1	8			52
							1	9									
08	10075	X	7781	-0-	-2294 B	-0-	425	1	7356	2	N	-0-					52
09	8520	X	6673	-0-	-1847 B	-0-	360	1	6313	2	N	-0-					52
10	7998	X	2331	-0-	-5667 B	-0-	117	1	2214	2	N	-0-					52
11	7740	X	23	-0-	-7717 B	-0-	23	2			N	-0-					52
*12	8278	X	8278	-0-	-0- B	-0-	221	1	8057	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 75,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	5425	X	4905	-0-	-520 B	-87085	256	1	4649	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4307	-0-	-61 B	-87085	217	1	4090	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4744	-0-	-92 B	-87085	286	1	4458	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4412	-0-	-268 B	-87085	189	1	4223	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4777	-0-	-59 B	-87085	318	1	4459	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4784	-0-	104 B	-86981	317	1	4467	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4906	-0-	132 B	-86849	207	1	4698	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4774	X	4796	-0-	22 B	-86827	262	1	4534	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4641	-0-	-129 B	-86827	250	1	4391	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4981	-0-	52 B	-86775	251	1	4730	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4082	-0-	-688 B	-86775	95	1	3987	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	5630	-0-	732 B	-86043	151	1	5479	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	9734	X	8159	-0-	-1575 B	-397427	426	1	7733	2	N	-0-					10
02	6384	X	7164	-0-	780 B	-396647	360	1	6801	2	N	3					13
							3	9									
03	7068	X	8635	-0-	1567 B	-395080	520	1	8115	2	N	-0-					13
04	6840	X	9753	-0-	2913 B	-392167	418	1	9318	2	N	15					28
							17	9									
05	7068	X	10782	-0-	3714 B	-388453	718	1	10063	2	N	1	1	8			28
							1	9									
06	6840	X	10831	-0-	3991 B	-384462	717	1	10113	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	7068	X	10662	-0-	3594 B	-380868	450	1	10212	2	N	-0-					28
08	10788	X	10610	-0-	-178 B	-380868	579	1	10031	2	N	-0-					28
09	10830	X	10516	-0-	-314 B	-380868	567	1	9949	2	N	-0-					28
10	11191	X	10833	-0-	-358 B	-380868	546	1	10287	2	N	-0-					28
11	10830	X	8105	-0-	-2725 B	-380868	190	1	7915	2	N	-0-					28
12	10881	X	-0-	-0-	-10881 B	-380868					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 106,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	15	1	278	2	N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	13	1	254	2	N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	26	1	402	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	270	N	235	-0-	-35 B	-0-	10	1	225	2	N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	19	1	272	2	N	-0-					-0-
06	420	N	247	-0-	-173 B	-0-	16	1	231	2	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	11	1	244	2	N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	15	1	252	2	N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	15	1	267	2	N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	14	1	263	2	N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	6	1	242	2	N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	7	1	272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

01	6966	X	6966	-0-	-0- B	-0-	364	1	6602	2	N	-0-					7
02	7048	X	7048	-0-	-0- B	-0-	355	1	6693	2	N	-0-					7
03	5221	X	5221	-0-	-0- B	-0-	311	1	4859	2	N	46	1	8			52
							51	9									
04	5875	X	5875	-0-	-0- B	-0-	252	1	5620	2	N	3					55
							3	9									
05	5862	X	5862	-0-	-0- B	-0-	390	1	5471	2	N	1	1	8			55
							1	9									
06	6171	X	6171	-0-	-0- B	-0-	409	1	5762	2	N	-0-					55
07	6911	X	6911	-0-	-0- B	-0-	291	1	6618	2	N	2					57
							2	9									
08	5918	X	5918	-0-	-0- B	-0-	323	1	5595	2	N	-0-					57
09	8324	X	8324	-0-	-0- B	-0-	449	1	7875	2	N	-0-					57
10	7279	X	7279	-0-	-0- B	-0-	367	1	6912	2	N	-0-					57
11	4961	X	4961	-0-	-0- B	-0-	116	1	4845	2	N	-0-					57
*12	8437	X	8437	-0-	-0- B	-0-	226	1	8211	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 78,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8486	X	8486	-0-	-0-	B	-0-	443	1	8043	2	N	-0-					45
02	10674	X	10674	-0-	-0-	B	-0-	537	1	10137	2	N	-0-					45
03	8711	X	8711	-0-	-0-	B	-0-	524	1	8183	2	N	4	1	8			48
								4	9									
04	8624	X	8624	-0-	-0-	B	-0-	370	1	8250	2	N	4					52
								4	9									
05	6107	X	5888	-0-	-219	B	-0-	392	1	5495	2	N	1	1	8			52
								1	9									
06	7190	X	7190	-0-	-0-	B	-0-	476	1	6714	2	N	-0-					52
07	11993	X	11993	-0-	-0-	B	-0-	506	1	11486	2	N	1	1	8			52
								1	9									
08	8897	X	2040	-0-	-6857	B	-0-	111	1	1929	2	N	-0-					52
09	8610	X	51	-0-	-8559	B	-0-	3	1	48	2	N	-0-					52
10	11997	X	7398	-0-	-4599	B	-0-	373	1	7025	2	N	-0-					52
11	11610	X	-0-	-0-	-11610	B	-0-					N	-0-					52
12	11997	X	-0-	-0-	-11997	B	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 71,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1206	-0-	-437	B	-0-	63	1	1143	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	957	-0-	-219	B	-0-	48	1	909	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	836	-0-	-311	B	-0-	50	1	786	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	808	-0-	-362	B	-0-	35	1	773	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	890	-0-	-164	B	-0-	59	1	831	2	N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	57	1	808	2	N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	36	1	821	2	N	-0-					-0-
08	899	N	776	-0-	-123	B	-0-	42	1	734	2	N	-0-					-0-
09	870	N	690	-0-	-180	B	-0-	37	1	653	2	N	-0-					-0-
10	868	N	695	-0-	-173	B	-0-	35	1	660	2	N	-0-					-0-
11	750	N	560	-0-	-190	B	-0-	13	1	547	2	N	-0-					-0-
12	713	N	698	-0-	-15	B	-0-	19	1	679	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5846	-0-	-199	B	-0-	305	1	5541	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5070	-0-	-670	B	-0-	255	1	4815	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5392	-0-	-963	B	-0-	324	1	5067	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
04	5790	X	4786	-0-	-1004	B	-0-	205	1	4580	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
05	5921	X	5437	-0-	-484	B	-0-	362	1	5074	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
06	5670	X	5504	-0-	-166	B	-0-	364	1	5139	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	5611	X	5458	-0-	-153	B	-0-	230	1	5228	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	5032	-0-	-393	B	-0-	275	1	4757	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4773	-0-	-717	B	-0-	257	1	4516	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	4909	-0-	-764	B	-0-	247	1	4662	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	4049	-0-	-1441	B	-0-	95	1	3954	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4567	-0-	-889	B	-0-	122	1	4445	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	257	-0-	-53 B	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
02	168	N	14	-0-	-154 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
03	496	N	12	-0-	-484 B	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	240	N	6	-0-	-234 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	3514	X	3514	-0-	-0- B	-0-	234	1	3280	2	N	-0-					-0-
06	3992	X	3992	-0-	-0- B	-0-	264	1	3728	2	N	-0-					-0-
07	2846	N	2846	-0-	-0- B	-0-	120	1	2726	2	N	-0-					-0-
08	2755	X	2755	-0-	-0- B	-0-	150	1	2605	2	N	-0-					-0-
09	2348	X	2348	-0-	-0- B	-0-	127	1	2221	2	N	-0-					-0-
10	2364	X	2364	-0-	-0- B	-0-	119	1	2245	2	N	-0-					-0-
11	1652	X	1652	-0-	-0- B	-0-	39	1	1613	2	N	-0-					-0-
*12	1978	X	1978	-0-	-0- B	-0-	53	1	1925	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 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	2987	X	2987	-0-	-0- B	-0-	156	1	2831	2	N	-0-					-0-
02	3149	X	3149	-0-	-0- B	-0-	158	1	2991	2	N	-0-					-0-
03	3157	X	3157	-0-	-0- B	-0-	190	1	2966	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2850	X	2834	-0-	-16 B	-0-	122	1	2712	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2920	-0-	-25 B	-0-	194	1	2726	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2276	-0-	-574 B	-0-	151	1	2125	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2868	-0-	-77 B	-0-	121	1	2746	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2945	X	2180	-0-	-765 B	-0-	119	1	2061	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2755	-0-	-65 B	-0-	149	1	2606	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2945	-0-	-0- B	-0-	148	1	2797	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2600	-0-	-190 B	-0-	61	1	2539	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	2149	-0-	-703 B	-0-	58	1	2091	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-	130	1	2369	2	N	-0-					-0-
02	2316	N	2316	-0-	-0- B	-0-	117	1	2199	2	N	-0-					-0-
03	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	142	1	2215	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	2470	N	2470	-0-	-0- B	-0-	106	1	2364	2	N	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	126	1	1766	2	N	-0-					-0-
06	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	147	1	2075	2	N	-0-					-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	60	1	1351	2	N	-0-					-0-
08	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	119	1	2068	2	N	-0-					-0-
09	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	115	1	2010	2	N	-0-					-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	101	1	1913	2	N	-0-					-0-
11	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	48	1	2008	2	N	-0-					-0-
*12	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	54	1	1952	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3155	X	3155	-0-	-0-	B	-0-	165	1	2990	2	N	-0-					-0-
02	3237	X	3237	-0-	-0-	B	-0-	163	1	3074	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	188	-0-	-2540	B	-0-	11	1	176	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
04	2640	X	2323	-0-	-317	B	-0-	100	1	2223	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	628	-0-	-2100	B	-0-	42	1	586	2	N	-0-					-0-
06	3811	X	3811	-0-	-0-	B	-0-	252	1	3558	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	2728	X	2477	-0-	-251	B	-0-	104	1	2373	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	1933	-0-	-454	B	-0-	106	1	1827	2	N	-0-					-0-
09	3454	X	3454	-0-	-0-	B	-0-	186	1	3268	2	N	-0-					-0-
10	2769	X	2769	-0-	-0-	B	-0-	139	1	2630	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2296	-0-	-344	B	-0-	54	1	2242	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2668	-0-	-60	B	-0-	71	1	2597	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2077	N	2017	-0-	-60	B	-0-	105	1	1912	2	N	-0-					-0-
02	1660	N	1660	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1576	2	N	-0-					-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1777	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
04	1950	N	1617	-0-	-333	B	-0-	69	1	1548	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1599	-0-	-230	B	-0-	106	1	1493	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1745	-0-	-85	B	-0-	116	1	1629	2	N	-0-					-0-
07	1811	N	1811	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1735	2	N	-0-					-0-
08	1716	N	1716	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1622	2	N	-0-					-0-
09	1782	N	1782	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1686	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1356	-0-	-442	B	-0-	68	1	1288	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1521	-0-	-129	B	-0-	35	1	1486	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1682	-0-	-147	B	-0-	45	1	1637	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	30	1	543	2	N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	25	1	462	2	N	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	B	-0-	31	1	486	2	N	-0-					-0-
04	540	N	511	-0-	-29	B	-0-	22	1	489	2	N	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	B	-0-	35	1	491	2	N	-0-					-0-
06	510	N	482	-0-	-28	B	-0-	32	1	450	2	N	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	B	-0-	21	1	487	2	N	-0-					-0-
08	527	N	511	-0-	-16	B	-0-	28	1	483	2	N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	27	1	474	2	N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	27	1	508	2	N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	12	1	490	2	N	-0-					-0-
*12	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	17	1	632	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2486	-0-	-1017	B	-0-	130	1	2356	2	N	-0-			-0-
02	2765	X	2765	-0-	-0-	B	-0-	139	1	2626	2	N	-0-			-0-
03	1961	X	1961	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1843	2	N	-0-			-0-
04	3039	X	3039	-0-	-0-	B	-0-	131	1	2908	2	N	-0-			-0-
05	3273	X	3273	-0-	-0-	B	-0-	218	1	3055	2	N	-0-			-0-
06	2763	X	2763	-0-	-0-	B	-0-	183	1	2580	2	N	-0-			-0-
07	3105	X	3105	-0-	-0-	B	-0-	131	1	2974	2	N	-0-			-0-
08	2874	X	2874	-0-	-0-	B	-0-	157	1	2717	2	N	-0-			-0-
09	2759	X	2759	-0-	-0-	B	-0-	149	1	2610	2	N	-0-			-0-
10	3078	X	3078	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2923	2	N	-0-			-0-
11	1745	X	1745	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1704	2	N	-0-			-0-
*12	2169	X	2169	-0-	-0-	B	-0-	58	1	2111	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,017 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	17422	X	14648	-0-	-2774	B	-0-	14648	2			N	-0-			-0-
02	15736	X	10212	-0-	-5524	B	-0-	10212	2			N	-0-			-0-
03	15624	X	10885	-0-	-4739	B	-0-	10885	2			N	-0-			-0-
04	13290	X	5297	-0-	-7993	B	-0-	5297	2			N	-0-			-0-
05	14663	X	11342	-0-	-3321	B	-0-	11342	2			N	-0-			-0-
06	14190	X	8191	-0-	-5999	B	-0-	8191	2			N	-0-			-0-
07	12483	X	12483	-0-	-0-	B	-0-	12483	2			N	-0-			-0-
08	10881	X	9958	-0-	-923	B	-0-	9958	2			N	-0-			-0-
09	12618	X	12618	-0-	-0-	B	-0-	12618	2			N	-0-			-0-
10	13999	X	13999	-0-	-0-	B	-0-	13999	2			N	-0-			-0-
11	13403	X	13403	-0-	-0-	B	-0-	13403	2			N	-0-			-0-
*12	14120	X	14120	-0-	-0-	B	-0-	14120	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43276	X	41949	-0-	-1327	B	-0-	41949	2			N	-0-			-0-
02	46004	X	33739	-0-	-12265	B	-0-	33739	2			N	-0-			-0-
03	49445	X	38367	-0-	-11078	B	-0-	38367	2			N	-0-			-0-
04	41580	X	20660	-0-	-20920	B	-0-	20660	2			N	-0-			-0-
05	41943	X	39303	-0-	-2640	B	-0-	39303	2			N	-0-			-0-
06	40590	X	29115	-0-	-11475	B	-0-	29115	2			N	-0-			-0-
07	43559	X	43559	-0-	-0-	B	-0-	43559	2			N	-0-			-0-
08	38378	X	17040	-0-	-21338	B	-0-	17040	2			N	-0-			-0-
09	33959	X	33959	-0-	-0-	B	-0-	33959	2			N	-0-			-0-
10	43555	X	30031	-0-	-13524	B	-0-	30031	2			N	-0-			-0-
11	42150	X	32889	-0-	-9261	B	-0-	32889	2			N	-0-			-0-
12	43555	X	30893	-0-	-12662	B	-0-	30893	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 391,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	B	-0-					Y	-0-					47
02	3976	X	1888	-0-	-2088	B	-0-	73	1	1815	2	Y	-0-					47
03	4402	X	2998	-0-	-1404	B	-0-	108	1	2882	2	Y	7	31	1			23
								8	9									
04	3240	X	1368	-0-	-1872	B	-0-	53	1	1315	2	Y	-0-					23
05	3348	X	872	-0-	-2476	B	-0-	35	1	837	2	Y	-0-					23
06	3192	X	3192	-0-	-0-	B	-0-	116	1	3076	2	Y	-0-					23
07	3007	X	1954	-0-	-1053	B	-0-	76	1	1878	2	Y	-0-					23
08	2883	X	2284	-0-	-599	B	-0-	87	1	2197	2	Y	-0-					23
09	2790	X	1277	-0-	-1513	B	-0-	50	1	1227	2	Y	-0-					23
10	2883	X	302	-0-	-2581	B	-0-	12	1	290	2	Y	-0-					23
11	3869	X	3869	-0-	-0-	B	-0-	188	1	3678	2	Y	3					26
								3	9									
12	2294	X	1747	-0-	-547	B	-0-	71	1	1673	2	Y	3					29
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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-

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

01	15345	X	13424	-0-	-1921	B	-0-	319	1	13092	2	Y	12					130
								13	9									
02	13860	X	11363	-0-	-2497	B	-0-	440	1	10921	2	Y	2					132
								2	9									
03	14601	X	11748	-0-	-2853	B	-0-	424	1	11291	2	Y	30	94	1			68
								33	9									
04	12990	X	11356	-0-	-1634	B	-0-	442	1	10914	2	Y	-0-					68
05	13423	X	11258	-0-	-2165	B	-0-	453	1	10805	2	Y	-0-					68
06	12990	X	10305	-0-	-2685	B	-0-	374	1	9931	2	Y	-0-					68
07	12586	X	10250	-0-	-2336	B	-0-	399	1	9851	2	Y	-0-					68
08	11749	X	10138	-0-	-1611	B	-0-	389	1	9749	2	Y	-0-					68
09	11370	X	9399	-0-	-1971	B	-0-	370	1	9029	2	Y	-0-					68
10	11253	X	9497	-0-	-1756	B	-0-	385	1	9112	2	Y	-0-					68
11	10320	X	9382	-0-	-938	B	-0-	456	1	8918	2	Y	7					75
								8	9									
12	10261	X	9593	-0-	-668	B	-0-	387	1	9185	2	Y	19					94
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 127,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5104	-0-	-197 B	-0-	122	1	4976	2	Y	5					67
							6	9									
02	4536	X	4369	-0-	-167 B	-0-	170	1	4199	2	Y	-0-					67
03	5860	X	5860	-0-	-0- B	-0-	212	1	5631	2	Y	15	48	1			34
							17	9									
04	4950	X	4661	-0-	-289 B	-0-	181	1	4480	2	Y	-0-					34
05	5501	X	5501	-0-	-0- B	-0-	221	1	5280	2	Y	-0-					34
06	5670	X	4931	-0-	-739 B	-0-	179	1	4752	2	Y	-0-					34
07	5859	X	5568	-0-	-291 B	-0-	217	1	5351	2	Y	-0-					34
08	5859	X	4545	-0-	-1314 B	-0-	174	1	4371	2	Y	-0-					34
09	5310	X	4493	-0-	-817 B	-0-	177	1	4316	2	Y	-0-					34
10	5580	X	4469	-0-	-1111 B	-0-	181	1	4288	2	Y	-0-					34
11	5400	X	4851	-0-	-549 B	-0-	236	1	4611	2	Y	4					38
							4	9									
12	5580	X	5512	-0-	-68 B	-0-	223	1	5277	2	Y	11					49
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 59,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	7882	-0-	-12051 B	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	7088	-0-	-10916 B	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	6685	-0-	-13248 B	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	6356	-0-	-12934 B	-0-	6355	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	19933	X	7004	-0-	-12929 B	-0-	7001	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	7620	X	7239	-0-	-381 B	-0-	7237	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7843	X	7009	-0-	-834 B	-0-	7007	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	6262	X	5630	-0-	-632 B	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
09	6467	X	6467	-0-	-0- B	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5891	-0-	-371 B	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5466	-0-	-594 B	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5410	-0-	-852 B	-0-	5410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		24336	-0-	24336 B	60828	24336	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		17764	-0-	17764 B	78592	17764	2			N	-0-					-0-
03	94408	X	15816	-0-	-78592 B	-0-	15816	2			N	-0-					-0-
04	13815	X	13815	-0-	-0- B	-0-	13808	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	13547	X	12359	-0-	-1188 B	-0-	12290	2	69	9	N	63	11	8			52
06	13110	X	11002	-0-	-2108 B	-0-	10979	2	23	9	N	21	13	8			60
07	13547	X	10302	-0-	-3245 B	-0-	10298	2	4	9	N	4	4	8			60
08	13485	X	9060	-0-	-4425 B	-0-	9051	2	9	9	N	8	1	8			67
09	13050	X	8638	-0-	-4412 B	-0-	8572	2	66	9	N	60					127
10	12369	X	8399	-0-	-3970 B	-0-	8399	2			N	-0-					127
11	11010	X	7740	-0-	-3270 B	-0-	7717	2	23	9	N	21					148
12	10292	X	7317	-0-	-2975 B	-0-	7296	2	21	9	N	19					167

TOTAL GAS PROD: 146,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		21895	-0-	21895 B	63399	21895	2			N	-0-					-0-
02	79837	X	16438	-0-	-63399 B	-0-	16438	2			N	-0-					-0-
03	35774	X	15788	-0-	-19986 B	-0-	15788	2			N	-0-					-0-
04	34620	X	13013	-0-	-21607 B	-0-	13010	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	35774	X	11637	-0-	-24137 B	-0-	11634	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	34620	X	10271	-0-	-24349 B	-0-	10262	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	18197	X	9867	-0-	-8330 B	-0-	9865	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	15779	X	9312	-0-	-6467 B	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	8456	-0-	-4564 B	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	8899	-0-	-2726 B	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	7697	-0-	-2563 B	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	7434	-0-	-2424 B	-0-	7412	2	22	9	N	20					20

TOTAL GAS PROD: 140,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	2425	X	2425	-0-	-0- B	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
02	3524	X	3524	-0-	-0- B	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
03	2908	X	2908	-0-	-0- B	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
04	1834	X	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	2621	X	2621	-0-	-0- B	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
06	1705	X	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
07	3399	X	3399	-0-	-0- B	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
08	2869	X	2869	-0-	-0- B	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
09	1215	X	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
10	3511	X	3511	-0-	-0- B	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
11	2542	X	2542	-0-	-0- B	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
*12	1612	X	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,165 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	6758	X	4779	-0-	-1979 B	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	4642	-0-	-1238 B	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	3850	-0-	-2660 B	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	1570	-0-	-4610 B	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4322	-0-	-824 B	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4573	-0-	-407 B	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	2300	-0-	-2846 B	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4283	-0-	-26 B	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
09	5629	X	5629	-0-	-0- B	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3351	-0-	-1361 B	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4264	-0-	-296 B	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5409	-0-	-419 B	-0-	5409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,972 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	682	X	616	-0-	-66 B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	616	X	560	-0-	-56 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	682	X	520	-0-	-162 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	660	X	470	-0-	-190 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	620	X	585	-0-	-35 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	600	X	403	-0-	-197 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	620	X	537	-0-	-83 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	589	N	411	-0-	-178 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	527	N	435	-0-	-92 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	390	N	192	-0-	-198 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	589	N	14	-0-	-575 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,315 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	3033	N	3033	-0-	-0- B	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
02	2524	N	2524	-0-	-0- B	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
03	775	N	759	-0-	-16 B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	2940	N	486	-0-	-2454 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3045	N	3045	-0-	-0- B	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	3038	N	773	-0-	-2265 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	838	-0-	-1112 B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*12	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2637	N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2351	-0-	-281 B	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2657	-0-	-257 B	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2030	-0-	-790 B	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
05	2697	X	2272	-0-	-425 B	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
06	2580	X	2208	-0-	-372 B	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
07	3210	X	3210	-0-	-0- B	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
08	2572	N	2572	-0-	-0- B	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
09	2444	N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2471	-0-	-443 B	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2742	-0-	-78 B	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2434	-0-	-480 B	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
"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	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1218	-0-	-14 B	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1132	-0-	-976 B	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1327	-0-	-688 B	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
09	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
10	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1418	-0-	-566 B	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,324 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	3720	X	3490	-0-	-230 B	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3079	-0-	-281 B	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3399	-0-	-290 B	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2473	-0-	-1097 B	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
05	3606	X	3606	-0-	-0- B	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3207	-0-	-183 B	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3313	-0-	-97 B	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3181	-0-	-415 B	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3089	-0-	-391 B	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3059	-0-	-537 B	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3100	-0-	-110 B	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3109	-0-	-208 B	-0-	3109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26536	X	25642	-0-	-894 B	-0-	1903	1 1 9	23738	2	N	1	1	8			-0-
02	23968	X	22477	-0-	-1491 B	-0-	1721	1	20756	2	N	-0-					-0-
03	26536	X	24960	-0-	-1576 B	-0-	1921	1	23039	2	N	-0-					-0-
04	28110	X	24350	-0-	-3760 B	-0-	1737	1 1 9	22612	2	N	1	1	8			-0-
05	26598	X	24869	-0-	-1729 B	-0-	1705	1	23164	2	N	-0-					-0-
06	24810	X	24284	-0-	-526 B	-0-	1834	1 1 9	22449	2	N	1	1	8			-0-
07	25172	X	24295	-0-	-877 B	-0-	1936	1	22359	2	N	-0-					-0-
08	25172	X	24345	-0-	-827 B	-0-	1913	1	22432	2	N	-0-					-0-
09	24360	X	23614	-0-	-746 B	-0-	1968	1	21646	2	N	-0-					-0-
10	25079	X	23945	-0-	-1134 B	-0-	11717	1	12228	2	N	-0-					-0-
11	24270	X	23335	-0-	-935 B	-0-	1960	1	21375	2	N	-0-					-0-
12	24397	X	23832	-0-	-565 B	-0-	1912	1	21920	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RED WILLOW PRODUCTION, LLC //CONT.// 697104
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	930	N	706	-0-	-224 B	-0-	22	1	683	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1708	N	623	-0-	-1085 B	-0-	28	1	595	2	N	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	54	1	1115	2	N	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	44	1	1097	2	N	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	44	1	1257	2	N	-0-					-0-
06	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	74	1	1719	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1078	-0-	-100 B	-0-	28	1	1050	2	N	-0-					-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	46	1	1731	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1141	-0-	-659 B	-0-	36	1	1105	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	725	-0-	-360 B	-0-	26	1	699	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	517	-0-	-1193 B	-0-	18	1	499	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	746	-0-	-432 B	-0-	22	1	724	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1488	N	779	-0-	-709 B	-0-	24	1	754	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1680	N	923	-0-	-757 B	-0-	43	1	880	2	N	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	70	1	1433	2	N	-0-					-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	62	1	1591	2	N	-0-					-0-
05	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	65	1	1829	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	688	-0-	-752 B	-0-	28	1	660	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	311	-0-	-1394 B	-0-	8	1	303	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	279	-0-	-1581 B	-0-	8	1	271	2	N	-0-					-0-
09	690	N	416	-0-	-274 B	-0-	14	1	402	2	N	-0-					-0-
10	310	N	68	-0-	-242 B	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
11	270	N	147	-0-	-123 B	-0-	5	1	142	2	N	-0-					-0-
12	434	N	240	-0-	-194 B	-0-	7	1	233	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1949	-0-	-1368 B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
02	1671	X	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
03	3029	X	3029	-0-	-0- B	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
04	3177	X	3177	-0-	-0- B	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1720	-0-	-233 B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2181	-0-	-759 B	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	1188	-0-	-2098 B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2449	-0-	-0- B	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
09	2982	X	2982	-0-	-0- B	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
10	3166	X	3166	-0-	-0- B	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
11	2025	X	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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	2852	N	1866	-0-	-986 B	-0-	78	1	1762	2	Y	24	12	8			66
							26	9									
02	2744	X	1619	-0-	-1125 B	-0-	69	1	1506	2	Y	40	70	1	8	8	28
							44	9									
03	5035	X	5035	-0-	-0- B	-0-	222	1	4785	2	Y	25	5	8			48
							28	9									
04	5483	X	5483	-0-	-0- B	-0-	232	1	5187	2	Y	58	25	8			81
							64	9									
05	5064	X	5064	-0-	-0- B	-0-	234	1	4804	2	Y	24	8	8			97
							26	9									
06	3210	X	2250	-0-	-960 B	-0-	110	1	2101	2	Y	35	19	8			113
							39	9									
07	3317	X	1978	-0-	-1339 B	-0-	1959	2	19	9	Y	17					130
08	3317	X	2550	-0-	-767 B	-0-	140	1	2378	2	Y	29	93	1	18	8	48
							32	9									
09	3210	X	1869	-0-	-1341 B	-0-	100	1	1768	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
*10	3317	X	3139	-0-	-178 B	-0-	148	1	2951	2	Y	36					84
							40	9									
*11	2460	X	2113	-0-	-347 B	-0-	99	1	2005	2	Y	8	82	1	1	8	9
							9	9									
12	2542	X	2387	-0-	-155 B	-0-	116	1	2271	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 35,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

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	4268	X	4268	-0-	-0- B	-0-	14	1	4254	2	N	-0-					97
02	3503	X	3503	-0-	-0- B	-0-	3503	2			N	-0-					97
03	4534	X	4534	-0-	-0- B	-0-	4533	2	1	9	N	1	1	8			97
04	4140	X	4005	-0-	-135 B	-0-	4005	2			N	-0-					97
05	4278	X	4235	-0-	-43 B	-0-	4235	2			N	-0-					97
06	5205	X	5205	-0-	-0- B	-0-	5203	2	2	9	N	2	2	8			97
07	4526	X	3850	-0-	-676 B	-0-	3836	2	14	9	N	13					110
08	4526	X	2617	-0-	-1909 B	-0-	2617	2			N	-0-					110
09	5220	X	914	-0-	-4306 B	-0-	914	2			N	-0-					110
10	5394	X	5044	-0-	-350 B	-0-	5044	2			N	-0-					110
11	5220	X	1868	-0-	-3352 B	-0-	1868	2			N	-0-					110
12	3844	X	3322	-0-	-522 B	-0-	3321	2	1	9	N	1	1	8			110

TOTAL GAS PROD: 43,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

W&T OFFSHORE, INC. 887952
PHELPS WELL #: 2 RRCID -> 266664 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 16800 PERF.16205 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5975		-0-	-0-	-5975 B	-53775					N	-0-					-0-
02	5975		-0-	-0-	-5975 B	-59750					N	-0-					-0-
03	5975		-0-	-0-	-5975 B	-65725					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - P&A 03-28-2013

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

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	1821	N	1821	-0-	-0-	B	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	B	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	713	N	711	-0-	-2	B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
09	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
11	690	N	561	-0-	-129	B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*12	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 14760 PERF.12892 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	727	-0-	-885	B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	966	-0-	-238	B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1168	-0-	-302	B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	5401	X	5401	-0-	-0-	B	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
08	8126	X	8126	-0-	-0-	B	-0-	8126	3			N	-0-					-0-
09	5008	X	5008	-0-	-0-	B	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
10	6797	X	6797	-0-	-0-	B	-0-	6797	3			N	-0-					-0-
11	9847	X	9847	-0-	-0-	B	-0-	9847	3			N	-0-					-0-
*12	6025	X	6025	-0-	-0-	B	-0-	6025	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 14880 PERF.14302 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1146	-0-	-528	B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1319	-0-	-193	B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	B	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	B	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
09	2312	N	2312	-0-	-0-	B	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
10	21986	X	21986	-0-	-0-	B	-0-	21986	2			N	-0-					-0-
11	16078	X	16078	-0-	-0-	B	-0-	16078	2			N	-0-					-0-
*12	15316	X	15316	-0-	-0-	B	-0-	15316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,679 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	1116	X	829	-0-	-287	B	-0-	24	1	805	2	N	-0-					-0-
02	4612	X	4612	-0-	-0-	B	-0-	134	1	4478	2	N	-0-					-0-
03	5533	X	5533	-0-	-0-	B	-0-	162	1	5371	2	N	-0-					-0-
04	4456	X	4456	-0-	-0-	B	-0-	127	1	4329	2	N	-0-					-0-
05	5263	X	5263	-0-	-0-	B	-0-	154	1	5109	2	N	-0-					-0-
06	5134	X	5134	-0-	-0-	B	-0-	147	1	4987	2	N	-0-					-0-
07	5621	X	5621	-0-	-0-	B	-0-	523	1	5098	2	N	-0-					-0-
08	5617	X	5617	-0-	-0-	B	-0-	436	1	5181	2	N	-0-					-0-
09	5201	X	5201	-0-	-0-	B	-0-	477	1	4724	2	N	-0-					-0-
10	4486	X	4486	-0-	-0-	B	-0-	150	1	4336	2	N	-0-					-0-
11	2936	X	2936	-0-	-0-	B	-0-	764	1	2172	2	N	-0-					-0-
*12	4538	X	4538	-0-	-0-	B	-0-	479	1	4059	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,226 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	1364	X	132	-0-	-1232	B	-0-	4	1	128	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1057	-0-	-63	B	-0-	31	1	1026	2	N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	19	1	635	2	N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	24	1	819	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1018	-0-	-160	B	-0-	30	1	988	2	N	-0-					-0-
06	630	N	466	-0-	-164	B	-0-	13	1	453	2	N	-0-					-0-
07	868	N	336	-0-	-532	B	-0-	31	1	305	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	204	-0-	-819	B	-0-	16	1	188	2	N	-0-					-0-
09	480	N	182	-0-	-298	B	-0-	17	1	165	2	N	-0-					-0-
10	341	N	125	-0-	-216	B	-0-	4	1	121	2	N	-0-					-0-
11	210	N	26	-0-	-184	B	-0-	7	1	19	2	N	-0-					-0-
12	186	N	89	-0-	-97	B	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,132 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	14177	X	14177	-0-	-0-	B	-0-	440	1	13737	2	N	-0-					-0-
02	15872	X	15872	-0-	-0-	B	-0-	475	1	15397	2	N	-0-					-0-
03	5924	X	5924	-0-	-0-	B	-0-	178	1	5746	2	N	-0-					-0-
04	8181	X	8181	-0-	-0-	B	-0-	243	1	7938	2	N	-0-					-0-
05	12595	X	12595	-0-	-0-	B	-0-	389	1	12206	2	N	-0-					-0-
06	12411	X	12411	-0-	-0-	B	-0-	371	1	12040	2	N	-0-					-0-
07	10392	X	10392	-0-	-0-	B	-0-	302	1	10090	2	N	-0-					-0-
08	6940	X	6940	-0-	-0-	B	-0-	203	1	6737	2	N	-0-					-0-
09	8707	X	8707	-0-	-0-	B	-0-	271	1	8436	2	N	-0-					-0-
10	8969	X	8969	-0-	-0-	B	-0-	254	1	8715	2	N	-0-					-0-
11	6834	X	6834	-0-	-0-	B	-0-	241	1	6593	2	N	-0-					-0-
*12	3230	X	3230	-0-	-0-	B	-0-	116	1	3114	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,232 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	620	N	942	-0-	322 B	-26253	942	2			N	-0-					105
02	868	N	849	-0-	-19 B	-26253	849	2			N	-0-					105
03	961	N	937	-0-	-24 B	-26253	937	2			N	-0-					105
04	900	N	921	-0-	21 B	-26232	888	2	33	9	N	30					135
05	930	N	938	-0-	8 B	-26224	938	2			N	-0-					135
06	900	N	912	-0-	12 B	-26212	912	2			N	-0-					135
07	961	N	920	-0-	-41 B	-26212	920	2			N	-0-					135
08	930	N	836	-0-	-94 B	-26212	836	2			N	-0-					135
09	900	N	644	-0-	-256 B	-26212	644	2			N	-0-					135
10	930	N	857	-0-	-73 B	-26212	857	2			N	-0-					135
11	810	N	817	-0-	7 B	-26205	817	2			N	-0-					135
12	651	N	1015	-0-	364 B	-25841	1015	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 10,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 15073 PERF.13468 - 13570

01	1178	X	708	-0-	-470 B	-0-	9	1	699	2	N	-0-					-0-
02	3562	X	3562	-0-	-0- B	-0-	59	1	3503	2	N	-0-					-0-
03	2964	N	2964	-0-	-0- B	-0-	234	1	2730	2	N	-0-					-0-
04	4372	X	4372	-0-	-0- B	-0-	318	1	4054	2	N	-0-					-0-
05	3963	X	3963	-0-	-0- B	-0-	262	1	3701	2	N	-0-					-0-
06	3687	X	3687	-0-	-0- B	-0-	261	1	3426	2	N	-0-					-0-
07	4064	X	4064	-0-	-0- B	-0-	323	1	3741	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	1003	-0-	-1942 B	-0-	97	1	906	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	213	-0-	-2637 B	-0-	14	1	199	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	25	-0-	-2920 B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	7	-0-	-2843 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	8	-0-	-2937 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

01	3689	X	4395	-0-	706 B	-61295	4395	2			N	-0-					115
02	4200	X	3059	-0-	-1141 B	-61295	3059	2			N	-0-					115
03	4650	X	1704	-0-	-2946 B	-61295	1668	2	36	9	N	33					148
04	4500	X	1933	-0-	-2567 B	-61295	1933	2			N	-0-					148
05	4619	X	3690	-0-	-929 B	-61295	3690	2			N	-0-					148
06	4260	X	4012	-0-	-248 B	-61295	4012	2			N	-0-					148
07	3379	X	4142	-0-	763 B	-60532	4142	2			N	-0-					148
08	2015	X	4202	-0-	2187 B	-58345	4202	2			N	-0-					148
09	1950	X	4186	-0-	2236 B	-56109	4186	2			N	-0-					148
10	2015	X	3870	-0-	1855 B	-54254	3870	2			N	-0-					148
11	1950	X	1372	-0-	-578 B	-54254	1372	2			N	-0-					148
12	2015	X	2109	-0-	94 B	-54160	2109	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 38,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	8	1	656	2	N	-0-			37
02	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	9	1	530	2	N	-0-			37
03	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	48	1	563	2	N	-0-			37
04	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	47	1	602	2	N	-0-			37
05	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	43	1	600	2	N	-0-			37
06	600	N	542	-0-	-58 B	-0-	38	1	504	2	N	-0-			37
07	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	59	1	680	2	N	-0-			37
08	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	67	1	619	2	N	-0-			37
09	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	44	1	609	2	N	-0-			37
10	744	N	664	-0-	-80 B	-0-	36	1	628	2	N	-0-			37
11	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	67	1	1308	2	N	-0-			37
*12	2690	N	2690	-0-	-0- B	-0-	146	1	2544	2	N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 10,455 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	4751	X	4751	-0-	-0- B	-0-	4751	2			N	-0-			65
02	4044	X	4044	-0-	-0- B	-0-	4044	2			N	-0-			65
03	4106	X	4106	-0-	-0- B	-0-	4106	2			N	-0-			65
04	5108	X	5108	-0-	-0- B	-0-	5108	2			N	-0-			65
05	3915	X	3915	-0-	-0- B	-0-	3915	2			N	-0-			65
06	3775	X	3775	-0-	-0- B	-0-	3775	2			N	-0-			65
07	3752	X	3752	-0-	-0- B	-0-	3752	2			N	-0-			65
08	4052	X	4052	-0-	-0- B	-0-	4052	2			N	-0-			65
09	3759	X	3759	-0-	-0- B	-0-	3759	2			N	-0-			65
10	3841	X	3841	-0-	-0- B	-0-	3841	2			N	-0-			65
11	3683	X	3683	-0-	-0- B	-0-	3683	2			N	-0-			65
*12	3833	X	3833	-0-	-0- B	-0-	3833	2			N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 48,619 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	5270	X	5228	-0-	-42 B	-0-	5228	2			N	-0-			184
02	4844	X	4755	-0-	-89 B	-0-	4755	2			N	-0-			184
03	5398	X	5398	-0-	-0- B	-0-	5398	2			N	-0-			184
04	5305	X	5305	-0-	-0- B	-0-	5305	2			N	-0-			184
05	5394	X	5063	-0-	-331 B	-0-	5063	2			N	-0-			184
06	5220	X	5069	-0-	-151 B	-0-	5069	2			N	-0-			184
07	5394	X	4956	-0-	-438 B	-0-	4956	2			N	-0-			184
08	5456	X	4831	-0-	-625 B	-0-	4831	2			N	-0-			184
09	5280	X	4680	-0-	-600 B	-0-	4680	2			N	-0-			184
10	5239	X	4663	-0-	-576 B	-0-	4663	2			N	-0-			184
11	5070	X	4401	-0-	-669 B	-0-	4401	2			N	-0-			184
12	4960	X	4410	-0-	-550 B	-0-	4410	2			N	-0-			184

TOTAL GAS PROD: 58,759 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	6758	X	6092	-0-	-666 B	-0-	6092	2			N	-0-					215
02	5823	X	5823	-0-	-0- B	-0-	5823	2			N	-0-					215
03	6262	X	6051	-0-	-211 B	-0-	6051	2			N	-0-					215
04	6060	X	4925	-0-	-1135 B	-0-	4925	2			N	-0-					215
05	6262	X	5926	-0-	-336 B	-0-	5926	2			N	-0-					215
06	6225	X	6225	-0-	-0- B	-0-	6225	2			N	-0-					215
07	6262	X	5494	-0-	-768 B	-0-	5494	2			N	-0-					215
08	6241	X	6241	-0-	-0- B	-0-	6241	2			N	-0-					215
09	6027	X	6027	-0-	-0- B	-0-	6027	2			N	-0-					215
10	5544	X	5544	-0-	-0- B	-0-	5544	2			N	-0-					215
11	4710	X	1048	-0-	-3662 B	-0-	1048	2			N	-0-					215
12	4867	X	2168	-0-	-2699 B	-0-	2168	2			N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 61,564 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	7998	X	7039	-0-	-959 B	-0-	7030	2	9	9	N	8					120
02	6440	X	4834	-0-	-1606 B	-0-	4830	2	4	9	N	4					124
03	7130	X	4814	-0-	-2316 B	-0-	4814	2			N	-0-					124
04	6900	X	6861	-0-	-39 B	-0-	6861	2			N	-0-					124
05	7130	X	5512	-0-	-1618 B	-0-	5512	2			N	-0-					124
06	7673	X	7673	-0-	-0- B	-0-	7673	2			N	-0-					124
07	7387	X	7387	-0-	-0- B	-0-	7387	2			N	-0-					124
08	7506	X	7506	-0-	-0- B	-0-	7506	2			N	-0-					124
09	8198	X	8198	-0-	-0- B	-0-	8198	2			N	-0-					124
10	7398	X	7398	-0-	-0- B	-0-	7398	2			N	-0-					124
11	6960	X	5094	-0-	-1866 B	-0-	5094	2			N	-0-					124
12	7192	X	4400	-0-	-2792 B	-0-	4400	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 76,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	9703	X	8936	-0-	-767 B	-0-	8936	2			N	-0-					134
02	8148	X	8024	-0-	-124 B	-0-	8024	2			N	-0-					134
03	9021	X	8815	-0-	-206 B	-0-	8815	2			N	-0-					134
04	8730	X	7879	-0-	-851 B	-0-	7879	2			N	-0-					134
05	9021	X	7857	-0-	-1164 B	-0-	7857	2			N	-0-					134
06	8640	X	8361	-0-	-279 B	-0-	8361	2			N	-0-					134
07	8897	X	7895	-0-	-1002 B	-0-	7895	2			N	-0-					134
08	8122	X	7667	-0-	-455 B	-0-	7667	2			N	-0-					134
09	7860	X	7756	-0-	-104 B	-0-	7756	2			N	-0-					134
10	8187	X	8187	-0-	-0- B	-0-	8180	2	7	9	N	6					140
11	8092	X	8092	-0-	-0- B	-0-	8092	2			N	-0-					140
*12	8174	X	8174	-0-	-0- B	-0-	8174	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 97,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	12245	X	11778	-0-	-467	B	-0-	11778	2			N	-0-					169
02	10500	X	8914	-0-	-1586	B	-0-	8914	2			N	-0-					169
03	11625	X	10648	-0-	-977	B	-0-	10648	2			N	-0-					169
04	11400	X	3495	-0-	-7905	B	-0-	3495	2			N	-0-					169
05	11780	X	6217	-0-	-5563	B	-0-	6217	2			N	-0-					169
06	11400	X	10047	-0-	-1353	B	-0-	10047	2			N	-0-					169
07	10899	X	10899	-0-	-0-	B	-0-	10899	2			N	-0-					169
08	10261	X	10261	-0-	-0-	B	-0-	10261	2			N	-0-					169
09	11933	X	11933	-0-	-0-	B	-0-	11933	2			N	-0-					169
10	10152	X	10152	-0-	-0-	B	-0-	10152	2			N	-0-					169
11	11253	X	11253	-0-	-0-	B	-0-	11253	2			N	-0-					169
*12	10942	X	10942	-0-	-0-	B	-0-	10942	2			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 116,539 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	7006	X	6343	-0-	-663	B	-0-	6343	2			N	-0-					48
02	5880	X	5676	-0-	-204	B	-0-	5676	2			N	-0-					48
03	6510	X	5967	-0-	-543	B	-0-	5967	2			N	-0-					48
04	6300	X	6004	-0-	-296	B	-0-	6004	2			N	-0-					48
05	6386	X	6074	-0-	-312	B	-0-	6074	2			N	-0-					48
06	6150	X	5814	-0-	-336	B	-0-	5814	2			N	-0-					48
07	6293	X	6055	-0-	-238	B	-0-	6055	2			N	-0-					48
08	6200	X	5978	-0-	-222	B	-0-	5978	2			N	-0-					48
09	6000	X	5764	-0-	-236	B	-0-	5764	2			N	-0-					48
10	6076	X	5765	-0-	-311	B	-0-	5765	2			N	-0-					48
11	5850	X	5226	-0-	-624	B	-0-	5226	2			N	-0-					48
12	6045	X	5062	-0-	-983	B	-0-	5062	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 69,728 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	4754	X	4754	-0-	-0-	B	-0-	4754	2			N	-0-					7
02	3939	X	3939	-0-	-0-	B	-0-	3939	2			N	-0-					7
03	7589	X	7589	-0-	-0-	B	-0-	7589	2			N	-0-					7
04	7408	X	7408	-0-	-0-	B	-0-	7408	2			N	-0-					7
05	7148	X	7148	-0-	-0-	B	-0-	7148	2			N	-0-					7
06	6074	X	6074	-0-	-0-	B	-0-	6074	2			N	-0-					7
07	6421	X	6421	-0-	-0-	B	-0-	6421	2			N	-0-					7
08	5602	X	5602	-0-	-0-	B	-0-	5602	2			N	-0-					7
09	5208	X	5208	-0-	-0-	B	-0-	5208	2			N	-0-					7
10	6183	X	6183	-0-	-0-	B	-0-	6183	2			N	-0-					7
11	5950	X	5950	-0-	-0-	B	-0-	5950	2			N	-0-					7
*12	5696	X	5696	-0-	-0-	B	-0-	5696	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 71,972 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	17143	X	12015	-0-	-5128 B	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
02	14224	X	7964	-0-	-6260 B	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	6360	-0-	-9388 B	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	8080	-0-	-7160 B	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	6843	-0-	-5185 B	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	6712	-0-	-4928 B	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	6430	-0-	-2374 B	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7255	-0-	-1084 B	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
09	8082	X	8082	-0-	-0- B	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	5721	-0-	-1223 B	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	5714	-0-	-1306 B	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	5177	-0-	-3162 B	-0-	5177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,353 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	9469	X	9469	-0-	-0- B	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
02	8645	X	8645	-0-	-0- B	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
03	6679	X	6679	-0-	-0- B	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
04	8624	X	8624	-0-	-0- B	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
05	6209	X	6209	-0-	-0- B	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5227	-0-	-473 B	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5306	-0-	-584 B	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8165	-0-	-732 B	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7494	-0-	-1116 B	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	4958	-0-	-1242 B	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7277	-0-	-613 B	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	1563	-0-	-6590 B	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,616 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	6767	X	6767	-0-	-0- B	-0-	6766	2	1	9	N	1					100
02	6286	X	6286	-0-	-0- B	-0-	6280	2	6	9	N	5					105
03	6944	X	6619	-0-	-325 B	-0-	6619	2			N	-0-					105
04	6720	X	6240	-0-	-480 B	-0-	6240	2			N	-0-					105
05	6944	X	6419	-0-	-525 B	-0-	6419	2			N	-0-					105
06	6720	X	6154	-0-	-566 B	-0-	6154	2			N	-0-					105
07	6944	X	5914	-0-	-1030 B	-0-	5914	2			N	-0-					105
08	6588	X	6588	-0-	-0- B	-0-	6588	2			N	-0-					105
09	6249	X	6249	-0-	-0- B	-0-	6249	2			N	-0-					105
10	6417	X	6264	-0-	-153 B	-0-	6264	2			N	-0-					105
11	6240	X	6149	-0-	-91 B	-0-	6149	2			N	-0-					105
12	6448	X	5493	-0-	-955 B	-0-	5493	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 75,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. (I) GAS LIFT(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	9231	-0-	-5060 B	-0-	9231	2			N	-0-			-0-
02	12880	X	5967	-0-	-6913 B	-0-	5967	2			N	-0-			-0-
03	14260	X	7040	-0-	-7220 B	-0-	7040	2			N	-0-			-0-
04	10800	X	5301	-0-	-5499 B	-0-	5301	2			N	-0-			-0-
05	11160	X	3906	-0-	-7254 B	-0-	3906	2			N	-0-			-0-
06	8940	X	2769	-0-	-6171 B	-0-	2769	2			N	-0-			-0-
07	15363	X	15363	-0-	-0- B	-0-	15363	2			N	-0-			-0-
08	7421	X	7421	-0-	-0- B	-0-	7421	2			N	-0-			-0-
09	5310	X	4827	-0-	-483 B	-0-	4827	2			N	-0-			-0-
10	5766	X	4104	-0-	-1662 B	-0-	4104	2			N	-0-			-0-
11	5580	X	4014	-0-	-1566 B	-0-	281	1	3733	2	N	-0-			-0-
12	5766	X	4698	-0-	-1068 B	-0-	260	1	4438	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,641 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. (I) GAS LIFT(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	6869	-0-	-0- B	-0-	6869	2			N	-0-			-0-
02	6300	X	6152	-0-	-148 B	-0-	6152	2			N	-0-			-0-
03	6975	X	6716	-0-	-259 B	-0-	6716	2			N	-0-			-0-
04	6750	X	6456	-0-	-294 B	-0-	6456	2			N	-0-			-0-
05	6913	X	6575	-0-	-338 B	-0-	6575	2			N	-0-			-0-
06	6660	X	5874	-0-	-786 B	-0-	5874	2			N	-0-			-0-
07	6820	X	6202	-0-	-618 B	-0-	6202	2			N	-0-			-0-
08	6634	X	6131	-0-	-503 B	-0-	6131	2			N	-0-			-0-
09	6420	X	5545	-0-	-875 B	-0-	5545	2			N	-0-			-0-
10	6572	X	5321	-0-	-1251 B	-0-	5321	2			N	-0-			-0-
11	6000	X	5002	-0-	-998 B	-0-	5002	2			N	-0-			-0-
12	6200	X	4999	-0-	-1201 B	-0-	4999	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,842 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. (I) GAS LIFT(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	8391	-0-	-909 B	-0-	8391	2			N	-0-			-0-
02	7924	X	7668	-0-	-256 B	-0-	7668	2			N	-0-			-0-
03	8773	X	8697	-0-	-76 B	-0-	8697	2			N	-0-			-0-
04	8490	X	8238	-0-	-252 B	-0-	8238	2			N	-0-			-0-
05	8773	X	8244	-0-	-529 B	-0-	8244	2			N	-0-			-0-
06	8430	X	7663	-0-	-767 B	-0-	7663	2			N	-0-			-0-
07	8711	X	7937	-0-	-774 B	-0-	7937	2			N	-0-			-0-
08	8463	X	7533	-0-	-930 B	-0-	7533	2			N	-0-			-0-
09	8190	X	7182	-0-	-1008 B	-0-	7182	2			N	-0-			-0-
10	8246	X	7304	-0-	-942 B	-0-	7304	2			N	-0-			-0-
11	7680	X	6304	-0-	-1376 B	-0-	6304	2			N	-0-			-0-
12	7936	X	7040	-0-	-896 B	-0-	7040	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,201 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	5528	X	5528	-0-	-0-	B	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
02	4909	X	4909	-0-	-0-	B	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
03	5371	X	5371	-0-	-0-	B	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
04	5091	X	5091	-0-	-0-	B	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
05	4783	X	4783	-0-	-0-	B	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
06	4418	X	4418	-0-	-0-	B	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
07	4594	X	4594	-0-	-0-	B	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
08	3854	X	3854	-0-	-0-	B	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
09	5442	X	5442	-0-	-0-	B	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
10	4837	X	4837	-0-	-0-	B	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
11	3190	X	3190	-0-	-0-	B	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
*12	4739	X	4739	-0-	-0-	B	-0-	4739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,756 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	5952	X	5847	-0-	-105	B	-0-	5847	2			N	-0-					29
02	5341	X	5341	-0-	-0-	B	-0-	5341	2			N	-0-					29
03	6189	X	6189	-0-	-0-	B	-0-	6189	2			N	-0-					29
04	5786	X	5786	-0-	-0-	B	-0-	5786	2			N	-0-					29
05	5828	X	5651	-0-	-177	B	-0-	5651	2			N	-0-					29
06	5640	X	5017	-0-	-623	B	-0-	5017	2			N	-0-					29
07	5828	X	4855	-0-	-973	B	-0-	4855	2			N	-0-					29
08	6014	X	4914	-0-	-1100	B	-0-	4914	2			N	-0-					29
09	5790	X	4929	-0-	-861	B	-0-	4929	2			N	-0-					29
10	5642	X	5048	-0-	-594	B	-0-	5048	2			N	-0-					29
11	5010	X	4655	-0-	-355	B	-0-	4655	2			N	-0-					29
12	5084	X	4887	-0-	-197	B	-0-	4887	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 63,119 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	12648	X	7300	-0-	-5348	B	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	11663	-0-	-125	B	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
03	14861	X	14861	-0-	-0-	B	-0-	14861	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	10155	-0-	-2475	B	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
05	13571	X	13571	-0-	-0-	B	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	8334	-0-	-4296	B	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	9929	-0-	-3122	B	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9477	-0-	-784	B	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	5425	-0-	-4505	B	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
10	10583	X	10583	-0-	-0-	B	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8188	-0-	-1412	B	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	6749	-0-	-3171	B	-0-	6749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,235 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 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12619 - 13882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3320	X	3320	-0-	-0- B	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
02	4788	X	3710	-0-	-1078 B	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-
03	5301	X	4596	-0-	-705 B	-0-	4596	2			Y	-0-					-0-
04	5130	X	4103	-0-	-1027 B	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	3997	-0-	-498 B	-0-	3997	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	3531	-0-	-909 B	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	3699	-0-	-889 B	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	2870	-0-	-1222 B	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3569	-0-	-391 B	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3378	-0-	-621 B	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	2994	-0-	-576 B	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
*12	4218	X	4218	-0-	-0- B	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,985 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	6944	X	6547	-0-	-397 B	-0-	6547	2			N	-0-					53
02	5936	X	5897	-0-	-39 B	-0-	5889	2	8	9	N	7					60
03	6572	X	6459	-0-	-113 B	-0-	6459	2			N	-0-					60
04	6360	X	6224	-0-	-136 B	-0-	6224	2			N	-0-					60
05	6572	X	6393	-0-	-179 B	-0-	6393	2			N	-0-					60
06	6330	X	5806	-0-	-524 B	-0-	5806	2			N	-0-					60
07	6541	X	6085	-0-	-456 B	-0-	6085	2			N	-0-					60
08	6262	X	5530	-0-	-732 B	-0-	5530	2			N	-0-					60
09	6060	X	5733	-0-	-327 B	-0-	5733	2			N	-0-					60
10	6262	X	5793	-0-	-469 B	-0-	5793	2			N	-0-					60
11	5880	X	5409	-0-	-471 B	-0-	5409	2			N	-0-					60
12	6076	X	2339	-0-	-3737 B	-0-	2339	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 68,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	7316	X	6316	-0-	-1000 B	-0-	6316	2			N	-0-					175
02	6234	X	6234	-0-	-0- B	-0-	6234	2			N	-0-					175
03	6674	X	6674	-0-	-0- B	-0-	6674	2			N	-0-					175
04	6490	X	6490	-0-	-0- B	-0-	6490	2			N	-0-					175
05	6510	X	5926	-0-	-584 B	-0-	5926	2			N	-0-					175
06	6597	X	6597	-0-	-0- B	-0-	6597	2			N	-0-					175
07	6696	X	6696	-0-	-0- B	-0-	6696	2			N	-0-					175
08	6696	X	6597	-0-	-99 B	-0-	6597	2			N	-0-					175
09	6510	X	6334	-0-	-176 B	-0-	6334	2			N	-0-					175
10	6727	X	6347	-0-	-380 B	-0-	6347	2			N	-0-					175
11	6510	X	5728	-0-	-782 B	-0-	5689	2	39	9	N	35	184	1			26
12	6696	X	5334	-0-	-1362 B	-0-	5334	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 75,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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 06/10/2005 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13446 - 13533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7199	X	7199	-0-	-0- B	-0-	88	1	7111	2	N	-0-			103
02	3123	X	3123	-0-	-0- B	-0-	52	1	3071	2	N	-0-			103
03	5216	X	5216	-0-	-0- B	-0-	412	1	4804	2	N	-0-			103
04	3938	X	3938	-0-	-0- B	-0-	286	1	3652	2	N	-0-			103
05	3899	X	3899	-0-	-0- B	-0-	258	1	3641	2	N	-0-			103
06	1875	X	1875	-0-	-0- B	-0-	133	1	1742	2	N	-0-			103
07	1457	X	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-			103
08	1457	X	209	-0-	-1248 B	-0-	20	1	189	2	N	-0-			103
09	17603	X	17603	-0-	-0- B	-0-	1191	1	16412	2	N	-0-			103
10	28951	X	28951	-0-	-0- B	-0-	1561	1	27390	2	N	-0-			103
11	32354	X	32354	-0-	-0- B	-0-	1584	1	30770	2	N	-0-			103
*12	27408	X	27408	-0-	-0- B	-0-	1483	1	25925	2	N	-0-			103

TOTAL GAS PROD: 131,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3392	-0-	-452 B	-0-	3392	2			Y	-0-			-0-
02	3360	X	608	-0-	-2752 B	-0-	608	2			Y	-0-			-0-
03	3720	X	-0-	-0-	-3720 B	-0-					Y	-0-			-0-
04	37642	X	37642	-0-	-0- B	-0-	37642	2			Y	-0-			-0-
05	53821	X	53821	-0-	-0- B	-0-	53821	2			Y	-0-			-0-
06	17899	X	17899	-0-	-0- B	-0-	17899	2			Y	-0-			-0-
07	32678	X	32678	-0-	-0- B	-0-	32678	2			Y	-0-			-0-
08	39246	X	24351	-0-	-14895 B	-0-	24351	2			Y	-0-			-0-
09	37980	X	18276	-0-	-19704 B	-0-	18276	2			Y	-0-			-0-
10	42501	X	15582	-0-	-26919 B	-0-	15582	2			Y	-0-			-0-
11	31620	X	12986	-0-	-18634 B	-0-	12986	2			Y	-0-			-0-
12	32674	X	11269	-0-	-21405 B	-0-	11269	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 228,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5799	-0-	-122 B	-0-	5799	2			N	-0-			-0-
02	5320	X	5157	-0-	-163 B	-0-	5157	2			N	-0-			-0-
03	5890	X	5687	-0-	-203 B	-0-	5687	2			N	-0-			-0-
04	5700	X	5292	-0-	-408 B	-0-	5292	2			N	-0-			-0-
05	5828	X	4773	-0-	-1055 B	-0-	4773	2			N	-0-			-0-
06	5610	X	4904	-0-	-706 B	-0-	4904	2			N	-0-			-0-
07	5704	X	4856	-0-	-848 B	-0-	4856	2			N	-0-			-0-
08	5456	X	5235	-0-	-221 B	-0-	5235	2			N	-0-			-0-
09	5280	X	4894	-0-	-386 B	-0-	4894	2			N	-0-			-0-
10	5183	X	5183	-0-	-0- B	-0-	5183	2			N	-0-			-0-
11	5070	X	4685	-0-	-385 B	-0-	4685	2			N	-0-			-0-
12	5239	X	4842	-0-	-397 B	-0-	4842	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,307 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6636	-0-	-2168 B	-0-	6636	2			Y	-0-					-0-
02	6804	X	6197	-0-	-607 B	-0-	6197	2			Y	-0-					-0-
03	7533	X	6885	-0-	-648 B	-0-	6885	2			Y	-0-					-0-
04	7290	X	6278	-0-	-1012 B	-0-	6278	2			Y	-0-					-0-
05	6851	X	6400	-0-	-451 B	-0-	6400	2			Y	-0-					-0-
06	6660	X	4766	-0-	-1894 B	-0-	4766	2			Y	-0-					-0-
07	6882	X	6763	-0-	-119 B	-0-	6763	2			Y	-0-					-0-
08	7176	X	7176	-0-	-0- B	-0-	7176	2			Y	-0-					-0-
09	6678	X	6678	-0-	-0- B	-0-	6678	2			Y	-0-					-0-
10	7095	X	7095	-0-	-0- B	-0-	7095	2			Y	-0-					-0-
11	6452	X	6452	-0-	-0- B	-0-	6452	2			Y	-0-					-0-
*12	6521	X	6521	-0-	-0- B	-0-	6521	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7197	X	7197	-0-	-0- B	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
02	6806	X	6806	-0-	-0- B	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
03	6987	X	6987	-0-	-0- B	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
04	7084	X	7084	-0-	-0- B	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
05	4900	X	4900	-0-	-0- B	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
06	5717	X	5717	-0-	-0- B	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
07	4964	X	4964	-0-	-0- B	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
08	16228	X	16228	-0-	-0- B	-0-	16228	2			N	-0-					-0-
09	11603	X	11603	-0-	-0- B	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
10	10311	X	10311	-0-	-0- B	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
11	8735	X	8735	-0-	-0- B	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
*12	8862	X	8862	-0-	-0- B	-0-	8862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	9453	-0-	-1831 B	-0-	9453	2			N	-0-					117
02	9210	X	9210	-0-	-0- B	-0-	9210	2			N	-0-					117
03	10055	X	10055	-0-	-0- B	-0-	10055	2			N	-0-					117
04	9391	X	9391	-0-	-0- B	-0-	9391	2			N	-0-					117
05	9424	X	8503	-0-	-921 B	-0-	8503	2			N	-0-					117
06	9628	X	9628	-0-	-0- B	-0-	9628	2			N	-0-					117
07	9424	X	8286	-0-	-1138 B	-0-	8277	2	9	9	N	8					125
08	9765	X	9524	-0-	-241 B	-0-	9524	2			N	-0-					125
09	9450	X	8476	-0-	-974 B	-0-	8470	2	6	9	N	5					130
10	9765	X	9623	-0-	-142 B	-0-	9623	2			N	-0-					130
11	9450	X	9126	-0-	-324 B	-0-	9126	2			N	-0-					130
12	9517	X	9443	-0-	-74 B	-0-	9443	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 110,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12628 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	2877	-0-	-2920	B	-0-	2877	2		Y	-0-			-0-
02	8020	X	8020	-0-	-0-	B	-0-	8020	2		Y	-0-			-0-
03	7851	X	7851	-0-	-0-	B	-0-	7851	2		Y	-0-			-0-
04	3020	X	3020	-0-	-0-	B	-0-	3020	2		Y	-0-			-0-
05	8237	X	8237	-0-	-0-	B	-0-	8237	2		Y	-0-			-0-
06	62463	X	62463	-0-	-0-	B	-0-	62463	2		Y	-0-			-0-
07	60194	X	60194	-0-	-0-	B	-0-	60194	2		Y	-0-			-0-
08	32392	X	32392	-0-	-0-	B	-0-	32392	2		Y	-0-			-0-
09	5424	X	5424	-0-	-0-	B	-0-	5424	2		Y	-0-			-0-
10	21784	X	21784	-0-	-0-	B	-0-	21784	2		Y	-0-			-0-
11	30969	X	30969	-0-	-0-	B	-0-	30969	2		Y	-0-			-0-
*12	34709	X	34709	-0-	-0-	B	-0-	34709	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 277,940 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	6589	X	6589	-0-	-0-	B	-0-	6589	2		N	-0-			-0-
02	4408	X	4408	-0-	-0-	B	-0-	4408	2		N	-0-			-0-
03	6672	X	6672	-0-	-0-	B	-0-	6672	2		N	-0-			-0-
04	5523	X	5523	-0-	-0-	B	-0-	5523	2		N	-0-			-0-
05	3864	X	3864	-0-	-0-	B	-0-	3864	2		N	-0-			-0-
06	4303	X	4303	-0-	-0-	B	-0-	4303	2		N	-0-			-0-
07	2856	X	2856	-0-	-0-	B	-0-	2856	2		N	-0-			-0-
08	792	X	792	-0-	-0-	B	-0-	792	2		N	-0-			-0-
09	3495	X	3495	-0-	-0-	B	-0-	3495	2		N	-0-			-0-
10	3374	X	3374	-0-	-0-	B	-0-	3374	2		N	-0-			-0-
11	4836	X	4836	-0-	-0-	B	-0-	4836	2		N	-0-			-0-
*12	1180	X	1180	-0-	-0-	B	-0-	1180	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,892 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	2449	X	2017	-0-	-432	B	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
02	2212	X	1810	-0-	-402	B	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
03	2449	X	1640	-0-	-809	B	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
04	1950	N	1753	-0-	-197	B	-0-	1753	2		N	-0-			-0-
05	2015	N	1845	-0-	-170	B	-0-	1845	2		N	-0-			-0-
06	2071	N	2071	-0-	-0-	B	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
07	1798	N	1391	-0-	-407	B	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
08	2051	N	2051	-0-	-0-	B	-0-	2051	2		N	-0-			-0-
09	2070	N	1108	-0-	-962	B	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
10	1946	N	1946	-0-	-0-	B	-0-	1946	2		N	-0-			-0-
11	1980	N	1921	-0-	-59	B	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
*12	1922	N	1922	-0-	-0-	B	-0-	1922	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,475 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 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12591 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	493	-0-	-4529 B	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3156	-0-	-428 B	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3876	-0-	-92 B	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	807	-0-	-3033 B	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3408	-0-	-560 B	-0-	3408	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	1263	-0-	-2487 B	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
07	13883	X	13883	-0-	-0- B	-0-	13883	2			Y	-0-					-0-
08	11481	X	11481	-0-	-0- B	-0-	11481	2			Y	-0-					-0-
09	12737	X	12737	-0-	-0- B	-0-	12737	2			Y	-0-					-0-
10	13813	X	13813	-0-	-0- B	-0-	13813	2			Y	-0-					-0-
11	9137	X	9137	-0-	-0- B	-0-	9137	2			Y	-0-					-0-
*12	8043	X	8043	-0-	-0- B	-0-	8043	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,097 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	4898	X	3562	-0-	-1336 B	-0-	3562	2			N	-0-					53
02	3668	X	3272	-0-	-396 B	-0-	3272	2			N	-0-					53
03	4061	X	3529	-0-	-532 B	-0-	3529	2			N	-0-					53
04	3930	X	3436	-0-	-494 B	-0-	3412	2	24	9	N	22					75
05	4061	X	3540	-0-	-521 B	-0-	3534	2	6	9	N	5					80
06	4073	X	4073	-0-	-0- B	-0-	4073	2			N	-0-					80
07	3930	X	3930	-0-	-0- B	-0-	3913	2	17	9	N	15					95
08	3782	X	3782	-0-	-0- B	-0-	3782	2			N	-0-					95
09	3693	X	3693	-0-	-0- B	-0-	3693	2			N	-0-					95
10	3816	X	3816	-0-	-0- B	-0-	3788	2	28	9	N	25					120
11	3450	X	3368	-0-	-82 B	-0-	3368	2			N	-0-					120
*12	3648	X	3648	-0-	-0- B	-0-	3648	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 43,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	2183	X	2183	-0-	-0- B	-0-	2183	2			N	-0-					77
02	2245	X	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	2			N	-0-					77
03	2706	X	2706	-0-	-0- B	-0-	2706	2			N	-0-					77
04	2289	X	2289	-0-	-0- B	-0-	2289	2			N	-0-					77
05	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					77
06	14958	X	14958	-0-	-0- B	-0-	14958	2			N	-0-					77
07	16830	X	16830	-0-	-0- B	-0-	16830	2			N	-0-					77
08	12473	X	12473	-0-	-0- B	-0-	12473	2			N	-0-					77
*09	15929	X	15929	-0-	-0- B	-0-	15929	2			N	-0-					77
*10	11512	X	11512	-0-	-0- B	-0-	11509	2	3	9	N	3					80
*11	8347	X	8347	-0-	-0- B	-0-	8347	2			N	-0-					80
*12	7323	X	7323	-0-	-0- B	-0-	7312	2	11	9	N	10					90

TOTAL GAS PROD: 96,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	8897	X	6919	-0-	-1978	B	-0-	6919	2		N	-0-			-0-
02	7028	X	6503	-0-	-525	B	-0-	6503	2		N	-0-			-0-
03	8440	X	8440	-0-	-0-	B	-0-	8440	2		N	-0-			-0-
04	7530	X	6264	-0-	-1266	B	-0-	6264	2		N	-0-			-0-
05	7798	X	7798	-0-	-0-	B	-0-	7798	2		N	-0-			-0-
06	7530	X	7062	-0-	-468	B	-0-	7062	2		N	-0-			-0-
07	7781	X	6749	-0-	-1032	B	-0-	6749	2		N	-0-			-0-
08	7093	X	7093	-0-	-0-	B	-0-	7093	2		N	-0-			-0-
09	6330	X	6032	-0-	-298	B	-0-	6032	2		N	-0-			-0-
10	6541	X	4910	-0-	-1631	B	-0-	4910	2		N	-0-			-0-
11	6355	X	6355	-0-	-0-	B	-0-	6355	2		N	-0-			-0-
12	6541	X	5445	-0-	-1096	B	-0-	5445	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,570 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	16087	X	16087	-0-	-0-	B	-0-	16087	2		N	-0-			-0-
02	12690	X	12690	-0-	-0-	B	-0-	12690	2		N	-0-			-0-
03	12714	X	12714	-0-	-0-	B	-0-	12714	2		N	-0-			-0-
04	7617	X	7617	-0-	-0-	B	-0-	7617	2		N	-0-			-0-
05	13869	X	13869	-0-	-0-	B	-0-	13869	2		N	-0-			-0-
06	11012	X	11012	-0-	-0-	B	-0-	11012	2		N	-0-			-0-
07	9861	X	9861	-0-	-0-	B	-0-	9861	2		N	-0-			-0-
08	11128	X	11128	-0-	-0-	B	-0-	11128	2		N	-0-			-0-
09	8887	X	8887	-0-	-0-	B	-0-	8887	2		N	-0-			-0-
10	9905	X	9905	-0-	-0-	B	-0-	9905	2		N	-0-			-0-
11	9541	X	9541	-0-	-0-	B	-0-	9541	2		N	-0-			-0-
*12	3619	X	3619	-0-	-0-	B	-0-	3619	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,930 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	7161	X	6053	-0-	-1108	B	-0-	6053	2		Y	-0-			-0-
02	6888	X	3723	-0-	-3165	B	-0-	3723	2		Y	-0-			-0-
03	7626	X	3959	-0-	-3667	B	-0-	3959	2		Y	-0-			-0-
04	7230	X	3780	-0-	-3450	B	-0-	3780	2		Y	-0-			-0-
05	6789	X	2958	-0-	-3831	B	-0-	2958	2		Y	-0-			-0-
06	5850	X	3309	-0-	-2541	B	-0-	3309	2		Y	-0-			-0-
07	4123	X	4081	-0-	-42	B	-0-	4081	2		Y	-0-			-0-
08	3937	X	3309	-0-	-628	B	-0-	3309	2		Y	-0-			-0-
09	3780	X	3175	-0-	-605	B	-0-	3175	2		Y	-0-			-0-
10	3937	X	3592	-0-	-345	B	-0-	3592	2		Y	-0-			-0-
11	3810	X	3382	-0-	-428	B	-0-	3382	2		Y	-0-			-0-
12	3937	X	825	-0-	-3112	B	-0-	825	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,146 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	3255	X	2384	-0-	-871	B	-0-	2384	2			N	-0-					79
02	2044	X	1965	-0-	-79	B	-0-	1965	2			N	-0-					79
03	2800	X	2800	-0-	-0-	B	-0-	2800	2			N	-0-					79
04	2651	X	2651	-0-	-0-	B	-0-	2651	2			N	-0-					79
05	4558	X	4558	-0-	-0-	B	-0-	4558	2			N	-0-					79
06	5326	X	5326	-0-	-0-	B	-0-	5326	2			N	-0-					79
07	5364	X	5364	-0-	-0-	B	-0-	5364	2			N	-0-					79
08	5132	X	5132	-0-	-0-	B	-0-	5132	2			N	-0-					79
09	4728	X	4728	-0-	-0-	B	-0-	4728	2			N	-0-					79
10	4690	X	4690	-0-	-0-	B	-0-	4690	2			N	-0-					79
11	4385	X	4385	-0-	-0-	B	-0-	4385	2			N	-0-					79
*12	4396	X	4396	-0-	-0-	B	-0-	4396	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 48,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3205	X	3205	-0-	-0-	B	-0-	3205	2			N	-0-					127
02	2016	X	1846	-0-	-170	B	-0-	1846	2			N	-0-					127
03	2232	X	2126	-0-	-106	B	-0-	2126	2			N	-0-					127
04	2735	X	2735	-0-	-0-	B	-0-	2735	2			N	-0-					127
05	2232	X	1973	-0-	-259	B	-0-	1973	2			N	-0-					127
06	2160	X	2038	-0-	-122	B	-0-	2038	2			N	-0-					127
07	2843	X	2843	-0-	-0-	B	-0-	2843	2			N	-0-					127
08	2775	X	2775	-0-	-0-	B	-0-	2775	2			N	-0-					127
09	2160	X	1601	-0-	-559	B	-0-	1601	2			N	-0-					127
10	2791	N	2791	-0-	-0-	B	-0-	2791	2			N	-0-					127
11	2160	N	2074	-0-	-86	B	-0-	2074	2			N	-0-					127
*12	3046	N	3046	-0-	-0-	B	-0-	3046	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 29,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6961	X	6961	-0-	-0-	B	-0-	6961	2			Y	-0-					-0-
02	7588	X	4982	-0-	-2606	B	-0-	4982	2			Y	-0-					-0-
03	8401	X	7605	-0-	-796	B	-0-	7605	2			Y	-0-					-0-
04	8130	X	7074	-0-	-1056	B	-0-	7074	2			Y	-0-					-0-
05	6975	X	4702	-0-	-2273	B	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-
06	7350	X	5811	-0-	-1539	B	-0-	5811	2			Y	-0-					-0-
07	7595	X	1939	-0-	-5656	B	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
08	7164	X	7164	-0-	-0-	B	-0-	7164	2			Y	-0-					-0-
09	6870	X	6161	-0-	-709	B	-0-	6161	2			Y	-0-					-0-
10	7527	X	7527	-0-	-0-	B	-0-	7527	2			Y	-0-					-0-
11	6896	X	6896	-0-	-0-	B	-0-	6896	2			Y	-0-					-0-
12	7099	X	6097	-0-	-1002	B	-0-	6097	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,919 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	8514	X	8514	-0-	-0-	B	-0-	8514	2			N	-0-					141
02	7982	X	7982	-0-	-0-	B	-0-	7982	2			N	-0-					141
03	8915	X	8915	-0-	-0-	B	-0-	8915	2			N	-0-					141
04	7803	X	7803	-0-	-0-	B	-0-	7752	2	51	9	N	46					187
05	7428	X	7428	-0-	-0-	B	-0-	7428	2			N	-0-					187
06	6515	X	6515	-0-	-0-	B	-0-	6515	2			N	-0-					187
07	7459	X	7459	-0-	-0-	B	-0-	7459	2			N	-0-					187
08	6755	X	6755	-0-	-0-	B	-0-	6755	2			N	-0-					187
09	6997	X	6997	-0-	-0-	B	-0-	6997	2			N	-0-					187
10	6719	X	6719	-0-	-0-	B	-0-	6719	2			N	-0-					187
11	6814	X	6814	-0-	-0-	B	-0-	6814	2			N	-0-					187
*12	6744	X	6744	-0-	-0-	B	-0-	6744	2			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 88,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

JENSEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 219820 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 15765 PERF. 9590 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2013 - WELL PLUGGED 1/25/13

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

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5350	-0-	-261	B	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	5011	-0-	-57	B	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5387	-0-	-224	B	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5170	-0-	-260	B	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5381	-0-	-230	B	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5015	-0-	-355	B	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5154	-0-	-395	B	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4533	-0-	-861	B	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	2020	-0-	-3200	B	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	2211	-0-	-3183	B	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	2036	-0-	-2974	B	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	2296	-0-	-2850	B	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,564 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	1077	X	1077	-0-	-0-	B	-0-	16	1	1061	2	N	-0-					-0-
02	2165	N	2165	-0-	-0-	B	-0-	42	1	2123	2	N	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	B	-0-	32	1	1484	2	N	-0-					-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	B	-0-	39	1	1808	2	N	-0-					-0-
05	2617	N	2617	-0-	-0-	B	-0-	63	1	2554	2	N	-0-					-0-
06	4791	X	4791	-0-	-0-	B	-0-	206	1	4585	2	N	-0-					-0-
07	4637	X	4637	-0-	-0-	B	-0-	233	1	4404	2	N	-0-					-0-
08	4685	X	4685	-0-	-0-	B	-0-	234	1	4451	2	N	-0-					-0-
09	3899	X	3899	-0-	-0-	B	-0-	247	1	3652	2	N	-0-					-0-
10	4240	X	4240	-0-	-0-	B	-0-	265	1	3975	2	N	-0-					-0-
11	3475	X	3475	-0-	-0-	B	-0-	243	1	3232	2	N	-0-					-0-
*12	3431	X	3431	-0-	-0-	B	-0-	190	1	3241	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12608 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4715	-0-	-555	B	-0-	4715	2			Y	-0-					-0-
02	4816	X	4012	-0-	-804	B	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	4883	-0-	-449	B	-0-	4883	2			Y	-0-					-0-
04	5160	X	4523	-0-	-637	B	-0-	4523	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4529	-0-	-183	B	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	2531	-0-	-2209	B	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	1909	-0-	-2989	B	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4089	-0-	-561	B	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	2601	-0-	-1899	B	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	614	-0-	-3912	B	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	1369	-0-	-2591	B	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
*12	5152	X	5152	-0-	-0-	B	-0-	5152	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,927 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	8556	X	8231	-0-	-325	B	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6919	-0-	-725	B	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6967	-0-	-1496	B	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7009	-0-	-1181	B	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7100	-0-	-1146	B	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7230	-0-	-750	B	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7145	-0-	-512	B	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
08	7376	X	7376	-0-	-0-	B	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
09	6517	X	6517	-0-	-0-	B	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
10	6953	X	6953	-0-	-0-	B	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
11	5891	X	5891	-0-	-0-	B	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
*12	6744	X	6744	-0-	-0-	B	-0-	6744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,082 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	7315	X	7315	-0-	-0-	B	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
02	6347	X	6347	-0-	-0-	B	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
03	5956	X	5956	-0-	-0-	B	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	6713	-0-	-1567	B	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6042	-0-	-1801	B	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5627	-0-	-1453	B	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5423	-0-	-1614	B	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5670	-0-	-1119	B	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5102	-0-	-1468	B	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5641	-0-	-404	B	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5586	-0-	-54	B	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
*12	5694	X	5694	-0-	-0-	B	-0-	5694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,116 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	5239	X	5100	-0-	-139 B	-0-	5100	2			N	-0-					32
02	4844	X	4640	-0-	-204 B	-0-	4640	2			N	-0-					32
03	5363	X	4754	-0-	-609 B	-0-	4754	2			N	-0-					32
04	5190	X	4196	-0-	-994 B	-0-	4196	2			N	-0-					32
05	5332	X	4056	-0-	-1276 B	-0-	4056	2			N	-0-					32
06	4980	X	3575	-0-	-1405 B	-0-	3575	2			N	-0-					32
07	5146	X	3565	-0-	-1581 B	-0-	3565	2			N	-0-					32
08	4340	X	3411	-0-	-929 B	-0-	3411	2			N	-0-					32
09	4200	X	3241	-0-	-959 B	-0-	3241	2			N	-0-					32
10	4061	X	3470	-0-	-591 B	-0-	3470	2			N	-0-					32
11	3570	X	3246	-0-	-324 B	-0-	3246	2			N	-0-					32
12	3565	X	3281	-0-	-284 B	-0-	3281	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 46,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6510	X	5870	-0-	-640 B	-0-	5870	2			N	-0-					88
02	5656	X	4905	-0-	-751 B	-0-	4905	2			N	-0-					88
03	6262	X	5056	-0-	-1206 B	-0-	5056	2			N	-0-					88
04	6060	X	4966	-0-	-1094 B	-0-	4966	2			N	-0-					88
05	6138	X	5004	-0-	-1134 B	-0-	5004	2			N	-0-					88
06	5670	X	4663	-0-	-1007 B	-0-	4663	2			N	-0-					88
07	5425	X	5087	-0-	-338 B	-0-	5087	2			N	-0-					88
08	5115	X	4842	-0-	-273 B	-0-	4842	2			N	-0-					88
09	4950	X	4516	-0-	-434 B	-0-	4516	2			N	-0-					88
10	5084	X	4537	-0-	-547 B	-0-	4537	2			N	-0-					88
11	4920	X	4537	-0-	-383 B	-0-	4537	2			N	-0-					88
12	5084	X	4627	-0-	-457 B	-0-	4627	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 58,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19583	X	19583	-0-	-0- B	-0-	19583	2			N	-0-					150
02	21532	X	9319	-0-	-12213 B	-0-	9319	2			N	-0-					150
03	23839	X	18413	-0-	-5426 B	-0-	18267	2	146	9	N	133	186	1			97
04	23070	X	18497	-0-	-4573 B	-0-	18497	2			N	-0-					97
05	22165	X	17818	-0-	-4347 B	-0-	17818	2			N	-0-					97
06	18960	X	11508	-0-	-7452 B	-0-	11508	2			N	-0-					97
07	19127	X	11278	-0-	-7849 B	-0-	11278	2			N	-0-					97
08	19884	X	19884	-0-	-0- B	-0-	19884	2			N	-0-					97
09	18718	X	18718	-0-	-0- B	-0-	18696	2	22	9	N	20					117
10	17825	X	16321	-0-	-1504 B	-0-	16321	2			N	-0-					117
11	18570	X	12320	-0-	-6250 B	-0-	12320	2			N	-0-					117
12	19189	X	8292	-0-	-10897 B	-0-	8292	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 181,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4423	-0-	-1002 B	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3803	-0-	-369 B	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3858	-0-	-761 B	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3569	-0-	-901 B	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4165	-0-	-330 B	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3945	-0-	-345 B	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3669	-0-	-547 B	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
08	3766	X	3766	-0-	-0- B	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
09	3772	X	3772	-0-	-0- B	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
10	3750	X	3750	-0-	-0- B	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3571	-0-	-29 B	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3619	-0-	-101 B	-0-	3619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2957	-0-	-174 B	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2648	-0-	-180 B	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2882	-0-	-280 B	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2787	-0-	-273 B	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2799	-0-	-363 B	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
06	3183	X	3183	-0-	-0- B	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
07	3764	X	3764	-0-	-0- B	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
08	3683	X	3683	-0-	-0- B	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
09	3379	X	3379	-0-	-0- B	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
10	2887	X	2887	-0-	-0- B	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2544	-0-	-246 B	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2487	-0-	-396 B	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	7371	-0-	-4192 B	-0-	7371	2			Y	-0-					-0-
02	7385	X	7385	-0-	-0- B	-0-	7385	2			Y	-0-					-0-
03	7583	X	7583	-0-	-0- B	-0-	7583	2			Y	-0-					-0-
04	9272	X	9272	-0-	-0- B	-0-	9272	2			Y	-0-					-0-
05	7877	X	7877	-0-	-0- B	-0-	7877	2			Y	-0-					-0-
06	7576	X	7576	-0-	-0- B	-0-	7576	2			Y	-0-					-0-
07	13390	X	13390	-0-	-0- B	-0-	13390	2			Y	-0-					-0-
08	9362	X	9025	-0-	-337 B	-0-	9025	2			Y	-0-					-0-
09	10816	X	10816	-0-	-0- B	-0-	10816	2			Y	-0-					-0-
10	11975	X	11975	-0-	-0- B	-0-	11975	2			Y	-0-					-0-
11	9060	X	7333	-0-	-1727 B	-0-	7333	2			Y	-0-					-0-
*12	10837	X	10837	-0-	-0- B	-0-	10837	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,440 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	11439	X	11404	-0-	-35 B	-0-	11404	2			N	-0-					80
02	10057	X	10057	-0-	-0- B	-0-	10057	2			N	-0-					80
03	10013	X	6108	-0-	-3905 B	-0-	6108	2			N	-0-					80
04	9690	X	4571	-0-	-5119 B	-0-	4543	2	28	9	N	25					105
05	10013	X	3589	-0-	-6424 B	-0-	3589	2			N	-0-					105
06	9690	X	5941	-0-	-3749 B	-0-	5941	2			N	-0-					105
07	10013	X	5527	-0-	-4486 B	-0-	5527	2			N	-0-					105
08	5771	X	5771	-0-	-0- B	-0-	5771	2			N	-0-					105
09	5654	X	5654	-0-	-0- B	-0-	5654	2			N	-0-					105
10	4940	X	4940	-0-	-0- B	-0-	4940	2			N	-0-					105
11	4470	X	3056	-0-	-1414 B	-0-	3056	2			N	-0-					105
12	4619	X	4355	-0-	-264 B	-0-	4355	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 70,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9606	X	9606	-0-	-0- B	-0-	9606	2			N	-0-					135
02	13216	X	9976	-0-	-3240 B	-0-	9976	2			N	-0-					135
03	14632	X	12791	-0-	-1841 B	-0-	12791	2			N	-0-					135
04	14160	X	8746	-0-	-5414 B	-0-	8746	2			N	-0-					135
05	11036	X	6016	-0-	-5020 B	-0-	6016	2			N	-0-					135
06	12477	X	12477	-0-	-0- B	-0-	12477	2			N	-0-					135
07	12803	X	6376	-0-	-6427 B	-0-	6376	2			N	-0-					135
08	10553	X	10553	-0-	-0- B	-0-	10553	2			N	-0-					135
09	9298	X	9298	-0-	-0- B	-0-	9298	2			N	-0-					135
10	9493	X	9493	-0-	-0- B	-0-	9493	2			N	-0-					135
11	8700	X	8514	-0-	-186 B	-0-	8514	2			N	-0-					135
12	8990	X	7234	-0-	-1756 B	-0-	7234	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 111,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7644	X	7644	-0-	-0- B	-0-	7644	2			N	-0-					92
02	8232	X	7118	-0-	-1114 B	-0-	7118	2			N	-0-					92
03	9114	X	7859	-0-	-1255 B	-0-	7853	2	6	9	N	5					97
04	8820	X	8036	-0-	-784 B	-0-	8033	2	3	9	N	3					100
05	8401	X	8197	-0-	-204 B	-0-	8197	2			N	-0-					100
06	7620	X	7380	-0-	-240 B	-0-	7380	2			N	-0-					100
07	8360	X	8360	-0-	-0- B	-0-	8360	2			N	-0-					100
08	8308	X	7870	-0-	-438 B	-0-	7870	2			N	-0-					100
09	8040	X	7990	-0-	-50 B	-0-	7990	2			N	-0-					100
10	8308	X	7948	-0-	-360 B	-0-	7948	2			N	-0-					100
11	8040	X	5282	-0-	-2758 B	-0-	5282	2			N	-0-					100
12	8308	X	6650	-0-	-1658 B	-0-	6650	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 90,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12644 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	1358	-0-	-4191 B	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
02	10011	X	10011	-0-	-0- B	-0-	10011	2			Y	-0-					-0-
03	10088	X	10088	-0-	-0- B	-0-	10088	2			Y	-0-					-0-
04	8152	X	8152	-0-	-0- B	-0-	8152	2			Y	-0-					-0-
05	7852	X	7852	-0-	-0- B	-0-	7852	2			Y	-0-					-0-
06	4151	X	4151	-0-	-0- B	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-
07	7246	X	7246	-0-	-0- B	-0-	7246	2			Y	-0-					-0-
08	8122	X	2329	-0-	-5793 B	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
09	7860	X	3	-0-	-7857 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	8552	X	8552	-0-	-0- B	-0-	8552	2			Y	-0-					-0-
11	7020	X	300	-0-	-6720 B	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
12	7254	X	1577	-0-	-5677 B	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	14847	-0-	-1707 B	-0-	14847	2			N	-0-					245
02	13860	X	13353	-0-	-507 B	-0-	13353	2			N	-0-					245
03	15345	X	13782	-0-	-1563 B	-0-	13782	2			N	-0-					245
04	14850	X	13256	-0-	-1594 B	-0-	13256	2			N	-0-					245
05	15159	X	12999	-0-	-2160 B	-0-	12999	2			N	-0-					245
06	14370	X	12320	-0-	-2050 B	-0-	12320	2			N	-0-					245
07	14787	X	12373	-0-	-2414 B	-0-	12373	2			N	-0-					245
08	13764	X	12140	-0-	-1624 B	-0-	12140	2			N	-0-					245
09	13260	X	11579	-0-	-1681 B	-0-	11579	2			N	-0-					245
10	12989	X	11233	-0-	-1756 B	-0-	11136	2	97	9	N	88	176	1			157
11	12330	X	10803	-0-	-1527 B	-0-	10803	2			N	-0-					157
12	12369	X	10552	-0-	-1817 B	-0-	10552	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 149,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	11185	-0-	-409 B	-0-	11185	2			N	-0-					70
02	10612	X	9868	-0-	-744 B	-0-	9868	2			N	-0-					70
03	11749	X	10202	-0-	-1547 B	-0-	10202	2			N	-0-					70
04	11370	X	10095	-0-	-1275 B	-0-	10095	2			N	-0-					70
05	11436	X	11436	-0-	-0- B	-0-	11436	2			N	-0-					70
06	12163	X	12163	-0-	-0- B	-0-	12163	2			N	-0-					70
07	12476	X	12476	-0-	-0- B	-0-	12476	2			N	-0-					70
08	12121	X	12121	-0-	-0- B	-0-	12121	2			N	-0-					70
09	11574	X	11574	-0-	-0- B	-0-	11574	2			N	-0-					70
10	11770	X	11770	-0-	-0- B	-0-	11770	2			N	-0-					70
11	11153	X	11153	-0-	-0- B	-0-	11153	2			N	-0-					70
*12	10495	X	10495	-0-	-0- B	-0-	10495	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 134,538 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	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1230	-0-	-330 B	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1215	-0-	-242 B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1124	-0-	-166 B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1181	-0-	-90 B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1198	-0-	-11 B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1135	-0-	-43 B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	968	-0-	-202 B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1022	-0-	-125 B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,568 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	3311	X	3311	-0-	-0- B	-0-	3311	2			N	-0-					110
02	3246	X	3246	-0-	-0- B	-0-	3246	2			N	-0-					110
03	3491	X	3491	-0-	-0- B	-0-	3491	2			N	-0-					110
04	3441	X	3441	-0-	-0- B	-0-	3386	2	55	9	N	50					160
05	3755	X	3755	-0-	-0- B	-0-	3744	2	11	9	N	10					170
06	3516	X	3516	-0-	-0- B	-0-	3505	2	11	9	N	10					180
07	3640	X	3640	-0-	-0- B	-0-	3629	2	11	9	N	10					190
08	3594	X	3594	-0-	-0- B	-0-	3592	2	2	9	N	2	164	1			28
09	3216	X	3216	-0-	-0- B	-0-	3216	2			N	-0-					28
10	3010	X	3010	-0-	-0- B	-0-	3010	2			N	-0-					28
11	3077	X	3077	-0-	-0- B	-0-	3077	2			N	-0-					28
*12	3469	X	3469	-0-	-0- B	-0-	3456	2	13	9	N	12					40

TOTAL GAS PROD: 40,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	9579	X	8991	-0-	-588 B	-0-	8983	2	8	9	N	7					50
02	9458	X	9458	-0-	-0- B	-0-	9452	2	6	9	N	5					55
03	10235	X	10235	-0-	-0- B	-0-	10229	2	6	9	N	5					60
04	9810	X	7762	-0-	-2048 B	-0-	7740	2	22	9	N	20					80
05	10199	X	8145	-0-	-2054 B	-0-	8145	2			N	-0-					80
06	9870	X	8533	-0-	-1337 B	-0-	8533	2			N	-0-					80
07	10199	X	9395	-0-	-804 B	-0-	9395	2			N	-0-					80
08	10044	X	7661	-0-	-2383 B	-0-	7661	2			N	-0-					80
09	8520	X	6969	-0-	-1551 B	-0-	6969	2			N	-0-					80
10	9393	X	7060	-0-	-2333 B	-0-	7060	2			N	-0-					80
11	9090	X	6468	-0-	-2622 B	-0-	6468	2			N	-0-					80
12	9393	X	6737	-0-	-2656 B	-0-	6737	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 97,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	6975	X	121	-0-	-6854 B	-0-	121	2			N	-0-					27
02	18093	X	18093	-0-	-0- B	-0-	18093	2			N	-0-					27
03	68448	X	68448	-0-	-0- B	-0-	68442	2	6	9	N	5					32
04	19181	X	19181	-0-	-0- B	-0-	19172	2	9	9	N	8					40
05	32811	X	32811	-0-	-0- B	-0-	32811	2			N	-0-					40
06	26377	X	26377	-0-	-0- B	-0-	26377	2			N	-0-					40
07	22686	X	22686	-0-	-0- B	-0-	22686	2			N	-0-					40
08	20150	X	19127	-0-	-1023 B	-0-	19127	2			N	-0-					40
09	19500	X	16337	-0-	-3163 B	-0-	16337	2			N	-0-					40
10	32798	X	15448	-0-	-17350 B	-0-	15448	2			N	-0-					40
11	26370	X	13919	-0-	-12451 B	-0-	13919	2			N	-0-					40
12	22692	X	13668	-0-	-9024 B	-0-	13668	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 266,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	-0-	-0-	-3100 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800 B	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	1959	-0-	-1141 B	-0-	57	1	1902	2	N	-0-					-0-
04	2501	X	2501	-0-	-0- B	-0-	73	1	2428	2	N	-0-					-0-
05	2689	X	2689	-0-	-0- B	-0-	78	1	2611	2	N	-0-					-0-
06	2683	X	2683	-0-	-0- B	-0-	78	1	2605	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	61	-0-	-2512 B	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	266	-0-	-2431 B	-0-	8	1	258	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	2428	-0-	-242 B	-0-	71	1	2357	2	N	-0-					-0-
10	3582	X	3582	-0-	-0- B	-0-	104	1	3478	2	N	-0-					-0-
11	2800	N	2800	-0-	-0- B	-0-	82	1	2718	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	178	-0-	-2333 B	-0-	5	1	173	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,147 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	20657	X	20657	-0-	-0- B	-0-	20657	2			N	-0-					29
02	23492	X	5662	-0-	-17830 B	-0-	5662	2			N	-0-					29
03	26009	X	6232	-0-	-19777 B	-0-	6232	2			N	-0-					29
04	25170	X	5508	-0-	-19662 B	-0-	5508	2			N	-0-					29
05	26009	X	6787	-0-	-19222 B	-0-	6787	2			N	-0-					29
06	19980	X	6476	-0-	-13504 B	-0-	6476	2			N	-0-					29
07	6542	X	6542	-0-	-0- B	-0-	6536	2	6	9	N	5					34
08	6125	X	6125	-0-	-0- B	-0-	6100	2	25	9	N	23					57
09	5855	X	5855	-0-	-0- B	-0-	5855	2			N	-0-					57
10	5914	X	5914	-0-	-0- B	-0-	5914	2			N	-0-					57
11	5574	X	5574	-0-	-0- B	-0-	5574	2			N	-0-					57
*12	5975	X	5975	-0-	-0- B	-0-	5884	2	91	9	N	83					140

TOTAL GAS PROD: 87,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10414	X	10414	-0-	-0- B	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
02	11778	X	11778	-0-	-0- B	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
03	11002	X	11002	-0-	-0- B	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
04	7596	X	7596	-0-	-0- B	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
05	8509	X	8509	-0-	-0- B	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
06	8154	X	8154	-0-	-0- B	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
07	7592	X	7592	-0-	-0- B	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
08	6995	X	6995	-0-	-0- B	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
09	6607	X	6607	-0-	-0- B	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
10	6819	X	6819	-0-	-0- B	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
11	6204	X	6204	-0-	-0- B	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
*12	5497	X	5497	-0-	-0- B	-0-	5497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2637	X	2637	-0-	-0- B	-0-	1	1	2636	2	N	-0-					90
02	25928	X	5504	-0-	-20424 B	-0-	1251	1	4253	2	N	-0-					90
03	28706	X	694	-0-	-28012 B	-0-	18	1	676	2	N	-0-					90
04	27780	X	852	-0-	-26928 B	-0-	852	2			N	-0-					90
05	17019	X	3936	-0-	-13083 B	-0-	42	1	3894	2	N	-0-					90
06	34425	X	34425	-0-	-0- B	-0-	1636	1	32789	2	N	-0-					90
07	8863	X	8863	-0-	-0- B	-0-	493	1	8370	2	N	-0-					90
08	5704	X	5704	-0-	-0- B	-0-	304	1	5400	2	N	-0-					90
09	5756	X	5756	-0-	-0- B	-0-	390	1	5366	2	N	-0-					90
10	5448	X	5448	-0-	-0- B	-0-	428	1	5020	2	N	-0-					90
11	22413	X	22413	-0-	-0- B	-0-	1569	1	20844	2	N	-0-					90
*12	42202	X	42202	-0-	-0- B	-0-	2337	1	39865	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 138,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	9026	-0-	-429 B	-0-	9026	2			N	-0-					57
02	8456	X	7573	-0-	-883 B	-0-	7573	2			N	-0-					57
03	9362	X	8849	-0-	-513 B	-0-	8849	2			N	-0-					57
04	9060	X	8576	-0-	-484 B	-0-	8576	2			N	-0-					57
05	9176	X	8674	-0-	-502 B	-0-	8674	2			N	-0-					57
06	8730	X	8309	-0-	-421 B	-0-	8309	2			N	-0-					57
07	8866	X	8471	-0-	-395 B	-0-	8438	2	33	9	N	30					87
08	8866	X	8373	-0-	-493 B	-0-	8373	2			N	-0-					87
09	8580	X	7981	-0-	-599 B	-0-	7981	2			N	-0-					87
10	8680	X	8148	-0-	-532 B	-0-	8148	2			N	-0-					87
11	8310	X	7493	-0-	-817 B	-0-	7493	2			N	-0-					87
12	8463	X	8084	-0-	-379 B	-0-	8084	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 99,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	35558	X	35558	-0-	-0-	B	-0-	35558	2			Y	-0-					-0-
02	20535	X	20535	-0-	-0-	B	-0-	20535	2			Y	-0-					-0-
03	21662	X	21662	-0-	-0-	B	-0-	21662	2			Y	-0-					-0-
04	34410	X	16357	-0-	-18053	B	-0-	16357	2			Y	-0-					-0-
05	35557	X	19151	-0-	-16406	B	-0-	19151	2			Y	-0-					-0-
06	34410	X	14458	-0-	-19952	B	-0-	14458	2			Y	-0-					-0-
07	22723	X	15420	-0-	-7303	B	-0-	15420	2			Y	-0-					-0-
08	15748	X	15293	-0-	-455	B	-0-	15293	2			Y	-0-					-0-
09	15240	X	13793	-0-	-1447	B	-0-	13793	2			Y	-0-					-0-
10	15748	X	13471	-0-	-2277	B	-0-	13471	2			Y	-0-					-0-
11	14910	X	12546	-0-	-2364	B	-0-	12546	2			Y	-0-					-0-
12	15407	X	12562	-0-	-2845	B	-0-	12562	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,806 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	11439	X	8832	-0-	-2607	B	-0-	8832	2			N	-0-					27
02	10808	X	8408	-0-	-2400	B	-0-	8408	2			N	-0-					27
03	11966	X	9463	-0-	-2503	B	-0-	9463	2			N	-0-					27
04	11580	X	7655	-0-	-3925	B	-0-	7655	2			N	-0-					27
05	9300	X	9164	-0-	-136	B	-0-	9164	2			N	-0-					27
06	9150	X	7084	-0-	-2066	B	-0-	7084	2			N	-0-					27
07	9455	X	8548	-0-	-907	B	-0-	8548	2			N	-0-					27
08	12186	X	12186	-0-	-0-	B	-0-	12186	2			N	-0-					27
09	11549	X	11549	-0-	-0-	B	-0-	11549	2			N	-0-					27
10	12279	X	12279	-0-	-0-	B	-0-	12279	2			N	-0-					27
11	8032	X	8032	-0-	-0-	B	-0-	8032	2			N	-0-					27
12	8122	X	7307	-0-	-815	B	-0-	7307	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 110,507 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	6572	X	6454	-0-	-118	B	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
02	5502	X	5502	-0-	-0-	B	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	3463	-0-	-2551	B	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
04	10474	X	10474	-0-	-0-	B	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
05	12592	X	12592	-0-	-0-	B	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	10320	-0-	-0-	B	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
07	10458	X	10458	-0-	-0-	B	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	8876	-0-	-1664	B	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	10009	-0-	-191	B	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	10356	-0-	-184	B	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	8932	-0-	-1268	B	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9890	-0-	-557	B	-0-	9890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,326 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	8649	X	7593	-0-	-1056 B	-0-	7593	2			N	-0-					19
02	7140	X	6840	-0-	-300 B	-0-	6840	2			N	-0-					19
03	7905	X	7859	-0-	-46 B	-0-	7859	2			N	-0-					19
04	7650	X	7598	-0-	-52 B	-0-	7598	2			N	-0-					19
05	7657	X	7520	-0-	-137 B	-0-	7520	2			N	-0-					19
06	7620	X	7195	-0-	-425 B	-0-	7195	2			N	-0-					19
07	7874	X	7375	-0-	-499 B	-0-	7375	2			N	-0-					19
08	7843	X	7079	-0-	-764 B	-0-	7079	2			N	-0-					19
09	7590	X	6784	-0-	-806 B	-0-	6784	2			N	-0-					19
10	7533	X	7214	-0-	-319 B	-0-	7214	2			N	-0-					19
11	7200	X	5718	-0-	-1482 B	-0-	5718	2			N	-0-					19
12	7378	X	6549	-0-	-829 B	-0-	6549	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 85,324 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	10292	X	8591	-0-	-1701 B	-0-	8591	2			N	-0-					30
02	8708	X	7686	-0-	-1022 B	-0-	7686	2			N	-0-					30
03	9641	X	7799	-0-	-1842 B	-0-	7799	2			N	-0-					30
04	9330	X	7516	-0-	-1814 B	-0-	7516	2			N	-0-					30
05	9641	X	7988	-0-	-1653 B	-0-	7988	2			N	-0-					30
06	8310	X	7444	-0-	-866 B	-0-	7444	2			N	-0-					30
07	8525	X	7173	-0-	-1352 B	-0-	7173	2			N	-0-					30
08	7750	X	7611	-0-	-139 B	-0-	7611	2			N	-0-					30
09	7500	X	7099	-0-	-401 B	-0-	7099	2			N	-0-					30
10	7750	X	6605	-0-	-1145 B	-0-	6605	2			N	-0-					30
11	7440	X	6798	-0-	-642 B	-0-	6798	2			N	-0-					30
12	7626	X	6155	-0-	-1471 B	-0-	6155	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 88,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9982	X	9489	-0-	-493 B	-0-	9489	2			Y	-0-					-0-
02	6552	X	2252	-0-	-4300 B	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
03	7254	X	6125	-0-	-1129 B	-0-	6125	2			Y	-0-					-0-
04	11437	X	11437	-0-	-0- B	-0-	11437	2			Y	-0-					-0-
05	7254	X	7142	-0-	-112 B	-0-	7142	2			Y	-0-					-0-
06	7020	X	5646	-0-	-1374 B	-0-	5646	2			Y	-0-					-0-
07	7254	X	5118	-0-	-2136 B	-0-	5118	2			Y	-0-					-0-
08	11656	X	4795	-0-	-6861 B	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-
09	11280	X	8610	-0-	-2670 B	-0-	8610	2			Y	-0-					-0-
10	7130	X	5805	-0-	-1325 B	-0-	5805	2			Y	-0-					-0-
11	5640	X	4357	-0-	-1283 B	-0-	4357	2			Y	-0-					-0-
12	8897	X	7502	-0-	-1395 B	-0-	7502	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,278 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	6293	X	5874	-0-	-419 B	-0-	5874	2			N	-0-					85
02	5460	X	5256	-0-	-204 B	-0-	5256	2			N	-0-					85
03	6045	X	6036	-0-	-9 B	-0-	6036	2			N	-0-					85
04	5850	X	5803	-0-	-47 B	-0-	5803	2			N	-0-					85
05	5896	X	5896	-0-	-0- B	-0-	5896	2			N	-0-					85
06	5850	X	5693	-0-	-157 B	-0-	5693	2			N	-0-					85
07	6045	X	6002	-0-	-43 B	-0-	6002	2			N	-0-					85
08	6014	X	5849	-0-	-165 B	-0-	5849	2			N	-0-					85
09	5790	X	5602	-0-	-188 B	-0-	5602	2			N	-0-					85
10	6014	X	5367	-0-	-647 B	-0-	5367	2			N	-0-					85
11	5820	X	5387	-0-	-433 B	-0-	5387	2			N	-0-					85
12	6014	X	5559	-0-	-455 B	-0-	5559	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 68,324 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	11625	X	7020	-0-	-4605 B	-0-	7020	2			N	-0-					80
02	9912	X	9817	-0-	-95 B	-0-	9817	2			N	-0-					80
03	10974	X	10543	-0-	-431 B	-0-	10543	2			N	-0-					80
04	10620	X	9975	-0-	-645 B	-0-	9975	2			N	-0-					80
05	10881	X	10162	-0-	-719 B	-0-	10162	2			N	-0-					80
06	10530	X	9622	-0-	-908 B	-0-	9622	2			N	-0-					80
07	10881	X	9899	-0-	-982 B	-0-	9899	2			N	-0-					80
08	10323	X	9703	-0-	-620 B	-0-	9703	2			N	-0-					80
09	9990	X	9270	-0-	-720 B	-0-	9259	2	11	9	N	10					90
10	10168	X	9369	-0-	-799 B	-0-	9369	2			N	-0-					90
11	9630	X	8898	-0-	-732 B	-0-	8898	2			N	-0-					90
12	9889	X	8921	-0-	-968 B	-0-	8921	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 113,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	34348	X	14660	-0-	-19688 B	-0-	14660	2			N	-0-					-0-
02	21252	X	17133	-0-	-4119 B	-0-	17133	2			N	-0-					-0-
03	23529	X	17349	-0-	-6180 B	-0-	17349	2			N	-0-					-0-
04	22770	X	19470	-0-	-3300 B	-0-	19470	2			N	-0-					-0-
05	18972	X	14608	-0-	-4364 B	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
06	18360	X	12140	-0-	-6220 B	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	14066	-0-	-6053 B	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
08	20119	X	9428	-0-	-10691 B	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	16252	-0-	-3218 B	-0-	16252	2			N	-0-					-0-
10	16883	X	16883	-0-	-0- B	-0-	16883	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	9051	-0-	-4569 B	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
12	16802	X	1333	-0-	-15469 B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,373 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7116	X	7116	-0-	-0-	B	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6130	-0-	-954	B	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
03	14472	X	14472	-0-	-0-	B	-0-	14472	2			N	-0-					-0-
04	26962	X	26962	-0-	-0-	B	-0-	26962	2			N	-0-					-0-
05	15609	X	15609	-0-	-0-	B	-0-	15609	2			N	-0-					-0-
06	9462	X	9462	-0-	-0-	B	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
07	8377	X	8377	-0-	-0-	B	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
08	27869	X	8056	-0-	-19813	B	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
09	26970	X	8416	-0-	-18554	B	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	7272	-0-	-8352	B	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	316	-0-	-9134	B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	31	-0-	-8680	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21359	X	21087	-0-	-272	B	-0-	21062	2	25	9	Y	23					125
02	19488	X	16596	-0-	-2892	B	-0-	16535	2	61	9	Y	55					180
03	21793	X	21409	-0-	-384	B	-0-	21409	2			Y	-0-					180
04	21090	X	19109	-0-	-1981	B	-0-	19103	2	6	9	Y	5					185
05	21793	X	18377	-0-	-3416	B	-0-	18377	2			Y	-0-					185
06	20730	X	18299	-0-	-2431	B	-0-	18271	2	28	9	Y	25					210
07	21421	X	18979	-0-	-2442	B	-0-	18960	2	19	9	Y	17	177	1			50
08	19437	X	17760	-0-	-1677	B	-0-	17760	2			Y	-0-					50
09	20144	X	20144	-0-	-0-	B	-0-	20144	2			Y	-0-					50
10	18972	X	18920	-0-	-52	B	-0-	18920	2			Y	-0-					50
11	18659	X	18659	-0-	-0-	B	-0-	18659	2			Y	-0-					50
12	19437	X	16255	-0-	-3182	B	-0-	16255	2			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 225,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17457	X	17457	-0-	-0-	B	-0-	17457	2			N	-0-					100
02	17612	X	16014	-0-	-1598	B	-0-	16014	2			N	-0-					100
03	19499	X	17577	-0-	-1922	B	-0-	17577	2			N	-0-					100
04	18870	X	16536	-0-	-2334	B	-0-	16536	2			N	-0-					100
05	18755	X	16752	-0-	-2003	B	-0-	16752	2			N	-0-					100
06	17160	X	16303	-0-	-857	B	-0-	16303	2			N	-0-					100
07	17732	X	16181	-0-	-1551	B	-0-	16181	2			N	-0-					100
08	17174	X	15181	-0-	-1993	B	-0-	15181	2			N	-0-					100
09	16530	X	14326	-0-	-2204	B	-0-	14326	2			N	-0-					100
10	16833	X	13881	-0-	-2952	B	-0-	13881	2			N	-0-					100
11	16290	X	14323	-0-	-1967	B	-0-	14323	2			N	-0-					100
12	16182	X	15135	-0-	-1047	B	-0-	15135	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 189,666 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17886	X	17886	-0-	-0- B	-0-	17886	2			N	-0-					61
02	15316	X	15316	-0-	-0- B	-0-	15316	2			N	-0-					61
03	16151	X	16151	-0-	-0- B	-0-	16151	2			N	-0-					61
04	17520	X	14851	-0-	-2669 B	-0-	14851	2			N	-0-					61
05	18104	X	14888	-0-	-3216 B	-0-	14888	2			N	-0-					61
06	17310	X	13710	-0-	-3600 B	-0-	13710	2			N	-0-					61
07	16957	X	13520	-0-	-3437 B	-0-	13520	2			N	-0-					61
08	15469	X	13446	-0-	-2023 B	-0-	13446	2			N	-0-					61
09	14850	X	12071	-0-	-2779 B	-0-	12071	2			N	-0-					61
10	14880	X	10593	-0-	-4287 B	-0-	10593	2			N	-0-					61
11	13710	X	11678	-0-	-2032 B	-0-	11678	2			N	-0-					61
12	13516	X	12240	-0-	-1276 B	-0-	12240	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 166,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	12780	-0-	-2720 B	-0-	12780	2			N	-0-					118
02	11928	X	11900	-0-	-28 B	-0-	11900	2			N	-0-					118
03	13206	X	12171	-0-	-1035 B	-0-	12171	2			N	-0-					118
04	12780	X	12447	-0-	-333 B	-0-	12447	2			N	-0-					118
05	13206	X	11157	-0-	-2049 B	-0-	11157	2			N	-0-					118
06	12750	X	11115	-0-	-1635 B	-0-	11115	2			N	-0-					118
07	13175	X	12866	-0-	-309 B	-0-	12866	2			N	-0-					118
08	12834	X	11998	-0-	-836 B	-0-	11990	2	8	9	N	7					125
09	12420	X	11398	-0-	-1022 B	-0-	11374	2	24	9	N	22					147
10	12834	X	11636	-0-	-1198 B	-0-	11630	2	6	9	N	5					152
11	12420	X	9808	-0-	-2612 B	-0-	9808	2			N	-0-					152
12	12834	X	10977	-0-	-1857 B	-0-	10977	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 140,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	11436	-0-	-1553 B	-0-	11436	2			N	-0-					29
02	11508	X	10663	-0-	-845 B	-0-	10663	2			N	-0-					29
03	12741	X	10305	-0-	-2436 B	-0-	10305	2			N	-0-					29
04	12330	X	10592	-0-	-1738 B	-0-	10592	2			N	-0-					29
05	11811	X	10709	-0-	-1102 B	-0-	10709	2			N	-0-					29
06	11430	X	8925	-0-	-2505 B	-0-	8925	2			N	-0-					29
07	11811	X	9125	-0-	-2686 B	-0-	9125	2			N	-0-					29
08	10850	X	9511	-0-	-1339 B	-0-	9511	2			N	-0-					29
09	10500	X	9884	-0-	-616 B	-0-	9884	2			N	-0-					29
10	10695	X	9616	-0-	-1079 B	-0-	9616	2			N	-0-					29
11	9238	X	9238	-0-	-0- B	-0-	9238	2			N	-0-					29
12	10199	X	10030	-0-	-169 B	-0-	10030	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 120,034 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 #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	9981	-0-	-4031 B	-0-	9981	2			N	-0-					43
02	8988	X	8107	-0-	-881 B	-0-	8107	2			N	-0-					43
03	9951	X	8291	-0-	-1660 B	-0-	8291	2			N	-0-					43
04	9630	X	9428	-0-	-202 B	-0-	9428	2			N	-0-					43
05	9951	X	9138	-0-	-813 B	-0-	9138	2			N	-0-					43
06	9630	X	8537	-0-	-1093 B	-0-	8537	2			N	-0-					43
07	9734	X	8619	-0-	-1115 B	-0-	8619	2			N	-0-					43
08	9641	X	8101	-0-	-1540 B	-0-	8101	2			N	-0-					43
09	9330	X	7637	-0-	-1693 B	-0-	7637	2			N	-0-					43
10	9145	X	8065	-0-	-1080 B	-0-	8065	2			N	-0-					43
11	8550	X	7842	-0-	-708 B	-0-	7842	2			N	-0-					43
12	8618	X	6998	-0-	-1620 B	-0-	6998	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 100,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6623	X	6623	-0-	-0- B	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
02	5987	X	5987	-0-	-0- B	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6429	-0-	-112 B	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6168	-0-	-162 B	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6385	-0-	-156 B	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6274	-0-	-56 B	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6425	-0-	-116 B	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6216	-0-	-170 B	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5802	-0-	-378 B	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5779	-0-	-607 B	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5617	-0-	-563 B	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5739	-0-	-647 B	-0-	5739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	12006	-0-	-2099 B	-0-	12006	2			N	-0-					110
02	11396	X	10426	-0-	-970 B	-0-	10426	2			N	-0-					110
03	12617	X	10685	-0-	-1932 B	-0-	10685	2			N	-0-					110
04	12210	X	8906	-0-	-3304 B	-0-	8906	2			N	-0-					110
05	12493	X	6746	-0-	-5747 B	-0-	6746	2			N	-0-					110
06	12166	X	12166	-0-	-0- B	-0-	12166	2			N	-0-					110
07	11532	X	10639	-0-	-893 B	-0-	10639	2			N	-0-					110
08	9983	X	9983	-0-	-0- B	-0-	9983	2			N	-0-					110
09	10817	X	10817	-0-	-0- B	-0-	10817	2			N	-0-					110
10	10036	X	10036	-0-	-0- B	-0-	10036	2			N	-0-					110
11	9180	X	9020	-0-	-160 B	-0-	9020	2			N	-0-					110
*12	9896	X	9896	-0-	-0- B	-0-	9841	2	55	9	N	50					160

TOTAL GAS PROD: 121,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	8773	X	8260	-0-	-513	B	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7209	-0-	-1107	B	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8110	-0-	-1097	B	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	6164	-0-	-2746	B	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7797	-0-	-1069	B	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
06	8143	X	8143	-0-	-0-	B	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
07	9152	X	9152	-0-	-0-	B	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
08	9054	X	9054	-0-	-0-	B	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
09	7195	X	7195	-0-	-0-	B	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
10	7610	X	7610	-0-	-0-	B	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
11	6857	X	6857	-0-	-0-	B	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5358	-0-	-1152	B	-0-	5358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,909 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	978	X	978	-0-	-0-	B	-0-	978	2			N	-0-					47
02	896	N	745	-0-	-151	B	-0-	736	2	9	9	N	8					55
03	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1112	2	17	9	N	15					70
04	960	N	934	-0-	-26	B	-0-	928	2	6	9	N	5					75
05	837	N	535	-0-	-302	B	-0-	535	2			N	-0-					75
06	960	N	594	-0-	-366	B	-0-	594	2			N	-0-					75
07	961	N	895	-0-	-66	B	-0-	895	2			N	-0-					75
08	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	1175	2			N	-0-					75
09	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	2			N	-0-					75
10	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-	1328	2			N	-0-					75
11	4340	X	4340	-0-	-0-	B	-0-	4340	2			N	-0-					75
*12	3356	X	3356	-0-	-0-	B	-0-	3356	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 17,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18476	X	17496	-0-	-980	B	-0-	17496	2			N	-0-					40
02	16100	X	16039	-0-	-61	B	-0-	16039	2			N	-0-					40
03	17960	X	17960	-0-	-0-	B	-0-	17960	2			N	-0-					40
04	21990	X	21990	-0-	-0-	B	-0-	21990	2			N	-0-					40
05	21576	X	21576	-0-	-0-	B	-0-	21576	2			N	-0-					40
06	18434	X	18434	-0-	-0-	B	-0-	18434	2			N	-0-					40
07	17825	X	17582	-0-	-243	B	-0-	17582	2			N	-0-					40
08	22568	X	19287	-0-	-3281	B	-0-	19287	2			N	-0-					40
09	21840	X	17890	-0-	-3950	B	-0-	17890	2			N	-0-					40
10	21576	X	19002	-0-	-2574	B	-0-	19002	2			N	-0-					40
11	18660	X	12791	-0-	-5869	B	-0-	12791	2			N	-0-					40
12	19282	X	15963	-0-	-3319	B	-0-	15963	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 216,010 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	7343	X	7343	-0-	-0- B	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
02	6657	X	6657	-0-	-0- B	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
03	6852	X	6852	-0-	-0- B	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
04	5784	X	5784	-0-	-0- B	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
05	8770	X	8770	-0-	-0- B	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
06	7671	X	7671	-0-	-0- B	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
07	7351	X	7351	-0-	-0- B	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
08	7931	X	7931	-0-	-0- B	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
09	6848	X	6848	-0-	-0- B	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
10	6223	X	6223	-0-	-0- B	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
11	5838	X	5838	-0-	-0- B	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
*12	5041	X	5041	-0-	-0- B	-0-	5041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,309 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	8804	X	8474	-0-	-330 B	-0-	8474	2			N	-0-					145
02	7874	X	7874	-0-	-0- B	-0-	7874	2			N	-0-					145
03	9150	X	9150	-0-	-0- B	-0-	9150	2			N	-0-					145
04	8722	X	8722	-0-	-0- B	-0-	8722	2			N	-0-					145
05	8828	X	8828	-0-	-0- B	-0-	8828	2			N	-0-					145
06	7959	X	7959	-0-	-0- B	-0-	7959	2			N	-0-					145
07	8546	X	8546	-0-	-0- B	-0-	8546	2			N	-0-					145
08	8990	X	8368	-0-	-622 B	-0-	8368	2			N	-0-					145
09	8700	X	7891	-0-	-809 B	-0-	7891	2			N	-0-					145
10	8835	X	7512	-0-	-1323 B	-0-	7512	2			N	-0-					145
11	8280	X	6947	-0-	-1333 B	-0-	6947	2			N	-0-					145
12	8556	X	6630	-0-	-1926 B	-0-	6630	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 96,901 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	15997	X	15997	-0-	-0- B	-0-	15997	2			N	-0-					-0-
02	6016	X	6016	-0-	-0- B	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
03	3251	X	3251	-0-	-0- B	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
04	630	X	1	-0-	-629 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,265 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	13485	X	10739	-0-	-2746 B	-0-	10739	2			N	-0-					24
02	10734	X	10734	-0-	-0- B	-0-	10734	2			N	-0-					24
03	11439	X	9235	-0-	-2204 B	-0-	9235	2			N	-0-					24
04	11070	X	10911	-0-	-159 B	-0-	10911	2			N	-0-					24
05	11439	X	9186	-0-	-2253 B	-0-	9186	2			N	-0-					24
06	11070	X	10602	-0-	-468 B	-0-	10602	2			N	-0-					24
07	11439	X	6291	-0-	-5148 B	-0-	6291	2			N	-0-					24
08	11176	X	11176	-0-	-0- B	-0-	11176	2			N	-0-					24
09	10680	X	10354	-0-	-326 B	-0-	10354	2			N	-0-					24
10	10943	X	8325	-0-	-2618 B	-0-	8325	2			N	-0-					24
11	10680	X	5566	-0-	-5114 B	-0-	5566	2			N	-0-					24
12	11036	X	10529	-0-	-507 B	-0-	10529	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 113,648 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	11532	X	10967	-0-	-565 B	-0-	10967	2			N	-0-					45
02	9798	X	9798	-0-	-0- B	-0-	9798	2			N	-0-					45
03	10665	X	10665	-0-	-0- B	-0-	10665	2			N	-0-					45
04	10080	X	10071	-0-	-9 B	-0-	10071	2			N	-0-					45
05	10533	X	10533	-0-	-0- B	-0-	10533	2			N	-0-					45
06	10080	X	9681	-0-	-399 B	-0-	9681	2			N	-0-					45
07	10416	X	8901	-0-	-1515 B	-0-	8901	2			N	-0-					45
08	10540	X	9662	-0-	-878 B	-0-	9662	2			N	-0-					45
09	10200	X	8856	-0-	-1344 B	-0-	8856	2			N	-0-					45
10	10540	X	8736	-0-	-1804 B	-0-	8736	2			N	-0-					45
11	9690	X	9385	-0-	-305 B	-0-	9359	2	26	9	N	24					69
12	9672	X	8327	-0-	-1345 B	-0-	8327	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 115,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	17546	X	14815	-0-	-2731 B	-0-	14815	2			N	-0-					15
02	14974	X	14974	-0-	-0- B	-0-	14974	2			N	-0-					15
03	15996	X	13521	-0-	-2475 B	-0-	13510	2	11	9	N	10					25
04	15480	X	11882	-0-	-3598 B	-0-	11882	2			N	-0-					25
05	15996	X	14171	-0-	-1825 B	-0-	14171	2			N	-0-					25
06	15480	X	12302	-0-	-3178 B	-0-	12302	2			N	-0-					25
07	15996	X	9710	-0-	-6286 B	-0-	9710	2			N	-0-					25
08	12524	X	10545	-0-	-1979 B	-0-	10545	2			N	-0-					25
09	12120	X	10348	-0-	-1772 B	-0-	10348	2			N	-0-					25
10	12524	X	11740	-0-	-784 B	-0-	11740	2			N	-0-					25
11	12120	X	11497	-0-	-623 B	-0-	11497	2			N	-0-					25
*12	17216	X	17216	-0-	-0- B	-0-	17216	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 152,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	11656	X	11048	-0-	-608 B	-0-	11048	2			N	-0-					30
02	9394	X	9394	-0-	-0- B	-0-	9394	2			N	-0-					30
03	10013	X	6409	-0-	-3604 B	-0-	6409	2			N	-0-					30
04	9690	X	9520	-0-	-170 B	-0-	9520	2			N	-0-					30
05	10013	X	9209	-0-	-804 B	-0-	9209	2			N	-0-					30
06	9690	X	6758	-0-	-2932 B	-0-	6758	2			N	-0-					30
07	10013	X	5489	-0-	-4524 B	-0-	5489	2			N	-0-					30
08	9827	X	8876	-0-	-951 B	-0-	8876	2			N	-0-					30
09	9510	X	3667	-0-	-5843 B	-0-	3667	2			N	-0-					30
10	9207	X	7020	-0-	-2187 B	-0-	7020	2			N	-0-					30
11	8580	X	5944	-0-	-2636 B	-0-	5944	2			N	-0-					30
12	8866	X	1560	-0-	-7306 B	-0-	1560	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 84,894 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	4526	X	4098	-0-	-428 B	-0-	4098	2			N	-0-					90
02	3892	X	3602	-0-	-290 B	-0-	3602	2			N	-0-					90
03	4309	X	3845	-0-	-464 B	-0-	3845	2			N	-0-					90
04	4170	X	3809	-0-	-361 B	-0-	3809	2			N	-0-					90
05	4154	X	3622	-0-	-532 B	-0-	3622	2			N	-0-					90
06	3960	X	3653	-0-	-307 B	-0-	3653	2			N	-0-					90
07	3999	X	3786	-0-	-213 B	-0-	3786	2			N	-0-					90
08	3937	X	3546	-0-	-391 B	-0-	3546	2			N	-0-					90
09	3810	X	3552	-0-	-258 B	-0-	3552	2			N	-0-					90
10	3782	X	3584	-0-	-198 B	-0-	3584	2			N	-0-					90
11	3660	X	3074	-0-	-586 B	-0-	3074	2			N	-0-					90
12	3782	X	3460	-0-	-322 B	-0-	3460	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 43,631 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	11160	X	2593	-0-	-8567 B	-0-	2593	2			N	-0-					130
02	7392	X	2090	-0-	-5302 B	-0-	2090	2			N	-0-					130
03	15518	X	15518	-0-	-0- B	-0-	15518	2			N	-0-					130
04	14835	X	14835	-0-	-0- B	-0-	14835	2			N	-0-					130
05	12117	X	12117	-0-	-0- B	-0-	12117	2			N	-0-					130
06	8716	X	8716	-0-	-0- B	-0-	8716	2			N	-0-					130
07	12499	X	12499	-0-	-0- B	-0-	12499	2			N	-0-					130
08	15438	X	11816	-0-	-3622 B	-0-	11816	2			N	-0-					130
09	14850	X	9711	-0-	-5139 B	-0-	9711	2			N	-0-					130
10	12493	X	11120	-0-	-1373 B	-0-	11120	2			N	-0-					130
11	12090	X	8075	-0-	-4015 B	-0-	8075	2			N	-0-					130
12	12493	X	9285	-0-	-3208 B	-0-	9285	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 118,375 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	1489	X	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	2			N	-0-					20
02	8000	X	8000	-0-	-0- B	-0-	8000	2			N	-0-					20
03	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	2			N	-0-					20
04	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					20
05	3471	X	3471	-0-	-0- B	-0-	37	1	3434	2	N	-0-					20
06	7893	X	7893	-0-	-0- B	-0-	375	1	7518	2	N	-0-					20
07	5608	X	5608	-0-	-0- B	-0-	312	1	5296	2	N	-0-					20
08	6134	X	6134	-0-	-0- B	-0-	327	1	5807	2	N	-0-					20
09	4574	X	4574	-0-	-0- B	-0-	310	1	4264	2	N	-0-					20
10	5554	X	5554	-0-	-0- B	-0-	437	1	5117	2	N	-0-					20
11	4987	X	4987	-0-	-0- B	-0-	349	1	4638	2	N	-0-					20
*12	4499	X	4499	-0-	-0- B	-0-	249	1	4250	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 54,260 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	16864	X	16180	-0-	-684 B	-0-	16180	2			N	-0-					80
02	17220	X	11614	-0-	-5606 B	-0-	11614	2			N	-0-					80
03	19065	X	17512	-0-	-1553 B	-0-	17506	2	6	9	N	5					85
04	18450	X	13373	-0-	-5077 B	-0-	13362	2	11	9	N	10					95
05	16258	X	16258	-0-	-0- B	-0-	16258	2			N	-0-					95
06	17510	X	17510	-0-	-0- B	-0-	17510	2			N	-0-					95
07	17515	X	15517	-0-	-1998 B	-0-	15517	2			N	-0-					95
08	13853	X	13853	-0-	-0- B	-0-	13853	2			N	-0-					95
09	15495	X	15495	-0-	-0- B	-0-	15495	2			N	-0-					95
10	14436	X	14436	-0-	-0- B	-0-	14436	2			N	-0-					95
11	13500	X	13500	-0-	-0- B	-0-	13500	2			N	-0-					95
*12	13789	X	13789	-0-	-0- B	-0-	13789	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 179,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	12927	X	11778	-0-	-1149 B	-0-	11778	2			N	-0-					33
02	11088	X	10475	-0-	-613 B	-0-	10475	2			N	-0-					33
03	12276	X	11361	-0-	-915 B	-0-	11361	2			N	-0-					33
04	11880	X	10806	-0-	-1074 B	-0-	10806	2			N	-0-					33
05	11811	X	10991	-0-	-820 B	-0-	10991	2			N	-0-					33
06	11400	X	10394	-0-	-1006 B	-0-	10394	2			N	-0-					33
07	11594	X	10861	-0-	-733 B	-0-	10861	2			N	-0-					33
08	11191	X	10424	-0-	-767 B	-0-	10424	2			N	-0-					33
09	10800	X	9506	-0-	-1294 B	-0-	9506	2			N	-0-					33
10	11005	X	9811	-0-	-1194 B	-0-	9811	2			N	-0-					33
11	10500	X	9314	-0-	-1186 B	-0-	9314	2			N	-0-					33
12	10850	X	9109	-0-	-1741 B	-0-	9109	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 124,830 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	2066	N	2066	-0-	-0-	B	-0-	2066	2		N	-0-			-0-
02	1680	N	962	-0-	-718	B	-0-	962	2		N	-0-			-0-
03	2913	N	2913	-0-	-0-	B	-0-	2913	2		N	-0-			-0-
04	2010	N	1728	-0-	-282	B	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
05	2134	N	2134	-0-	-0-	B	-0-	2134	2		N	-0-			-0-
06	2820	N	2634	-0-	-186	B	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
07	2631	N	2631	-0-	-0-	B	-0-	2631	2		N	-0-			-0-
08	2139	N	1684	-0-	-455	B	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
09	2640	N	1531	-0-	-1109	B	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
10	2480	N	1778	-0-	-702	B	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
11	1620	N	944	-0-	-676	B	-0-	944	2		N	-0-			-0-
12	1581	N	1416	-0-	-165	B	-0-	1416	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,421 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	7967	X	7680	-0-	-287	B	-0-	7680	2		N	-0-			26
02	7336	X	6867	-0-	-469	B	-0-	6867	2		N	-0-			26
03	8122	X	6641	-0-	-1481	B	-0-	6641	2		N	-0-			26
04	7770	X	6942	-0-	-828	B	-0-	6942	2		N	-0-			26
05	7905	X	6899	-0-	-1006	B	-0-	6899	2		N	-0-			26
06	7440	X	6654	-0-	-786	B	-0-	6654	2		N	-0-			26
07	7595	X	6879	-0-	-716	B	-0-	6879	2		N	-0-			26
08	7161	X	6392	-0-	-769	B	-0-	6392	2		N	-0-			26
09	6930	X	6660	-0-	-270	B	-0-	6660	2		N	-0-			26
10	6913	X	6431	-0-	-482	B	-0-	6431	2		N	-0-			26
11	6660	X	6062	-0-	-598	B	-0-	6062	2		N	-0-			26
12	6882	X	6081	-0-	-801	B	-0-	6081	2		N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 80,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8990	X	7981	-0-	-1009	B	-0-	7981	2		N	-0-			57
02	7503	X	7503	-0-	-0-	B	-0-	7503	2		N	-0-			57
03	8153	X	7725	-0-	-428	B	-0-	7725	2		N	-0-			57
04	7890	X	7612	-0-	-278	B	-0-	7612	2		N	-0-			57
05	8153	X	7521	-0-	-632	B	-0-	7521	2		N	-0-			57
06	7890	X	6896	-0-	-994	B	-0-	6896	2		N	-0-			57
07	8153	X	7626	-0-	-527	B	-0-	7626	2		N	-0-			57
08	7812	X	7483	-0-	-329	B	-0-	7483	2		N	-0-			57
09	7560	X	6944	-0-	-616	B	-0-	6944	2		N	-0-			57
10	7626	X	6971	-0-	-655	B	-0-	6971	2		N	-0-			57
11	7380	X	6992	-0-	-388	B	-0-	6992	2		N	-0-			57
12	7626	X	7192	-0-	-434	B	-0-	7192	2		N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 88,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5463	-0-	-55 B	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4799	-0-	-157 B	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5304	-0-	-183 B	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4414	-0-	-896 B	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5008	-0-	-479 B	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
06	5368	X	5368	-0-	-0- B	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	3278	-0-	-2023 B	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4130	-0-	-427 B	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4405	-0-	-5 B	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4421	-0-	-136 B	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3948	-0-	-462 B	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
*12	5325	X	5325	-0-	-0- B	-0-	5325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

01	6865	X	6865	-0-	-0- B	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	1475	-0-	-1801 B	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	5169	X	5169	-0-	-0- B	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2289	-0-	-1221 B	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	7526	X	7526	-0-	-0- B	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
06	4709	X	4709	-0-	-0- B	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
07	4561	X	4561	-0-	-0- B	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
08	3087	X	3087	-0-	-0- B	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
09	3766	X	3766	-0-	-0- B	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
10	4873	X	4873	-0-	-0- B	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2419	-0-	-191 B	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	1824	-0-	-873 B	-0-	1824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

01	9030	X	9030	-0-	-0- B	-0-	9030	2			N	-0-					38
02	8071	X	8071	-0-	-0- B	-0-	8063	2	8	9	N	7					45
03	8273	X	8273	-0-	-0- B	-0-	8267	2	6	9	N	5					50
04	8103	X	8103	-0-	-0- B	-0-	8103	2			N	-0-					50
05	8519	X	8519	-0-	-0- B	-0-	8519	2			N	-0-					50
06	7941	X	7941	-0-	-0- B	-0-	7941	2			N	-0-					50
07	8247	X	8247	-0-	-0- B	-0-	8247	2			N	-0-					50
08	8463	X	7698	-0-	-765 B	-0-	7698	2			N	-0-					50
09	8190	X	7797	-0-	-393 B	-0-	7797	2			N	-0-					50
10	8463	X	7679	-0-	-784 B	-0-	7679	2			N	-0-					50
11	7980	X	7079	-0-	-901 B	-0-	7079	2			N	-0-					50
12	8246	X	6820	-0-	-1426 B	-0-	6820	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 95,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	12772	X	10793	-0-	-1979 B	-0-	10793	2			N	-0-					114
02	11032	X	9728	-0-	-1304 B	-0-	9728	2			N	-0-					114
03	12214	X	10147	-0-	-2067 B	-0-	10147	2			N	-0-					114
04	11730	X	9878	-0-	-1852 B	-0-	9878	2			N	-0-					114
05	10912	X	10061	-0-	-851 B	-0-	10061	2			N	-0-					114
06	10440	X	9688	-0-	-752 B	-0-	9688	2			N	-0-					114
07	10757	X	9848	-0-	-909 B	-0-	9848	2			N	-0-					114
08	10199	X	9607	-0-	-592 B	-0-	9607	2			N	-0-					114
09	9870	X	9236	-0-	-634 B	-0-	9236	2			N	-0-					114
10	10075	X	9401	-0-	-674 B	-0-	9401	2			N	-0-					114
11	9690	X	9178	-0-	-512 B	-0-	9178	2			N	-0-					114
12	9858	X	9134	-0-	-724 B	-0-	9134	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 116,699 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	10323	X	6216	-0-	-4107 B	-0-	6216	2			N	-0-					157
02	7924	X	4358	-0-	-3566 B	-0-	4358	2			N	-0-					157
03	8773	X	5268	-0-	-3505 B	-0-	5268	2			N	-0-					157
04	8490	X	5041	-0-	-3449 B	-0-	5041	2			N	-0-					157
05	7832	X	7832	-0-	-0- B	-0-	7832	2			N	-0-					157
06	6030	X	3066	-0-	-2964 B	-0-	3066	2			N	-0-					157
07	9443	X	9443	-0-	-0- B	-0-	9443	2			N	-0-					157
08	5084	X	2604	-0-	-2480 B	-0-	2604	2			N	-0-					157
09	6025	X	6025	-0-	-0- B	-0-	6025	2			N	-0-					157
10	5450	X	5450	-0-	-0- B	-0-	5450	2			N	-0-					157
11	4920	X	4019	-0-	-901 B	-0-	4019	2			N	-0-					157
*12	9690	X	9690	-0-	-0- B	-0-	9690	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 69,012 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	12524	X	11208	-0-	-1316 B	-0-	11208	2			N	-0-					100
02	10612	X	9781	-0-	-831 B	-0-	9781	2			N	-0-					100
03	11749	X	10408	-0-	-1341 B	-0-	10408	2			N	-0-					100
04	11370	X	9994	-0-	-1376 B	-0-	9994	2			N	-0-					100
05	11222	X	10103	-0-	-1119 B	-0-	10103	2			N	-0-					100
06	10860	X	9744	-0-	-1116 B	-0-	9744	2			N	-0-					100
07	10819	X	9876	-0-	-943 B	-0-	9876	2			N	-0-					100
08	10323	X	9713	-0-	-610 B	-0-	9713	2			N	-0-					100
09	9990	X	9147	-0-	-843 B	-0-	9147	2			N	-0-					100
10	10106	X	9282	-0-	-824 B	-0-	9282	2			N	-0-					100
11	9750	X	8855	-0-	-895 B	-0-	8855	2			N	-0-					100
12	9889	X	9018	-0-	-871 B	-0-	9018	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 117,129 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	9145	X	7659	-0-	-1486 B	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
02	6991	X	6991	-0-	-0- B	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
03	7162	X	7162	-0-	-0- B	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
04	5991	X	5991	-0-	-0- B	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
05	7046	X	7046	-0-	-0- B	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4364	-0-	-1216 B	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4058	-0-	-1708 B	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	6050	-0-	-26 B	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	3946	-0-	-1934 B	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	4827	-0-	-1249 B	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	4371	-0-	-1479 B	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	4068	-0-	-1977 B	-0-	4068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12602 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8710	X	8710	-0-	-0- B	-0-	8710	2			N	-0-					35
02	7458	X	7458	-0-	-0- B	-0-	7458	2			N	-0-					35
03	7691	X	7691	-0-	-0- B	-0-	7691	2			N	-0-					35
04	6936	X	6936	-0-	-0- B	-0-	6936	2			N	-0-					35
05	6802	X	6802	-0-	-0- B	-0-	6802	2			N	-0-					35
06	6856	X	6856	-0-	-0- B	-0-	6856	2			N	-0-					35
07	6109	X	6109	-0-	-0- B	-0-	6109	2			N	-0-					35
08	7285	X	3895	-0-	-3390 B	-0-	3895	2			N	-0-					35
09	6930	X	4743	-0-	-2187 B	-0-	4743	2			N	-0-					35
10	7099	X	1887	-0-	-5212 B	-0-	1887	2			N	-0-					35
11	6870	X	-0-	-0-	-6870 B	-0-					N	-0-					35
*12	35253	X	35253	-0-	-0- B	-0-	35253	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 96,340 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	7595	X	6893	-0-	-702 B	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	7096	-0-	-240 B	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
03	8353	X	8353	-0-	-0- B	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7109	-0-	-751 B	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
05	8904	X	8904	-0-	-0- B	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	5917	-0-	-1973 B	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
07	10110	X	10110	-0-	-0- B	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7185	-0-	-658 B	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7131	-0-	-459 B	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6627	-0-	-1216 B	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6558	-0-	-1032 B	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	6849	-0-	-994 B	-0-	6849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,732 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	16616	X	12867	-0-	-3749 B	-0-	12867	2			N	-0-			-0-
02	12180	X	9878	-0-	-2302 B	-0-	9878	2			N	-0-			-0-
03	13485	X	12293	-0-	-1192 B	-0-	12293	2			N	-0-			-0-
04	12960	X	7881	-0-	-5079 B	-0-	7881	2			N	-0-			-0-
05	13237	X	11360	-0-	-1877 B	-0-	121	1	11239	2	N	-0-			-0-
06	16319	X	16319	-0-	-0- B	-0-	775	1	15544	2	N	-0-			-0-
07	14551	X	14551	-0-	-0- B	-0-	810	1	13741	2	N	-0-			-0-
08	12269	X	12269	-0-	-0- B	-0-	654	1	11615	2	N	-0-			-0-
09	10366	X	10366	-0-	-0- B	-0-	702	1	9664	2	N	-0-			-0-
10	9856	X	9856	-0-	-0- B	-0-	775	1	9081	2	N	-0-			-0-
11	9442	X	9442	-0-	-0- B	-0-	661	1	8781	2	N	-0-			-0-
*12	8972	X	8972	-0-	-0- B	-0-	497	1	8475	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,054 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	32271	X	29595	-0-	-2676 B	-0-	29595	2			N	-0-			-0-
02	39648	X	23013	-0-	-16635 B	-0-	23013	2			N	-0-			-0-
03	43896	X	38586	-0-	-5310 B	-0-	38586	2			N	-0-			-0-
04	42480	X	28107	-0-	-14373 B	-0-	28107	2			N	-0-			-0-
05	39897	X	28234	-0-	-11663 B	-0-	28234	2			N	-0-			-0-
06	37350	X	24650	-0-	-12700 B	-0-	24650	2			N	-0-			-0-
07	38595	X	25353	-0-	-13242 B	-0-	25353	2			N	-0-			-0-
08	29388	X	20185	-0-	-9203 B	-0-	20185	2			N	-0-			-0-
09	28110	X	18286	-0-	-9824 B	-0-	18286	2			N	-0-			-0-
10	28241	X	26867	-0-	-1374 B	-0-	26867	2			N	-0-			-0-
11	24660	X	19834	-0-	-4826 B	-0-	19834	2			N	-0-			-0-
12	25358	X	20921	-0-	-4437 B	-0-	20921	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 303,631 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	15376	X	12033	-0-	-3343 B	-0-	181	1	11852	2	N	-0-			-0-
02	23384	X	23384	-0-	-0- B	-0-	453	1	22931	2	N	-0-			-0-
03	13911	X	13911	-0-	-0- B	-0-	292	1	13619	2	N	-0-			-0-
04	12750	X	10160	-0-	-2590 B	-0-	212	1	9948	2	N	-0-			-0-
05	13175	X	9735	-0-	-3440 B	-0-	235	1	9500	2	N	-0-			-0-
06	14916	X	14916	-0-	-0- B	-0-	642	1	14274	2	N	-0-			-0-
07	13175	X	9842	-0-	-3333 B	-0-	495	1	9347	2	N	-0-			-0-
08	9033	X	9033	-0-	-0- B	-0-	450	1	8583	2	N	-0-			-0-
09	9468	X	9468	-0-	-0- B	-0-	600	1	8868	2	N	-0-			-0-
10	9473	X	9473	-0-	-0- B	-0-	578	1	8895	2	N	-0-			-0-
11	8000	X	8000	-0-	-0- B	-0-	560	1	7440	2	N	-0-			-0-
12	7285	X	7144	-0-	-141 B	-0-	396	1	6748	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,099 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	17918	X	11743	-0-	-6175 B	-0-	11743	2			N	-0-					70
02	9828	X	8421	-0-	-1407 B	-0-	8421	2			N	-0-					70
03	10881	X	9695	-0-	-1186 B	-0-	9695	2			N	-0-					70
04	10530	X	7417	-0-	-3113 B	-0-	7417	2			N	-0-					70
05	18530	X	18530	-0-	-0- B	-0-	18530	2			N	-0-					70
06	18484	X	18484	-0-	-0- B	-0-	18484	2			N	-0-					70
07	16715	X	16715	-0-	-0- B	-0-	16715	2			N	-0-					70
08	13930	X	13930	-0-	-0- B	-0-	13930	2			N	-0-					70
09	13091	X	13091	-0-	-0- B	-0-	13091	2			N	-0-					70
10	11570	X	11570	-0-	-0- B	-0-	11570	2			N	-0-					70
11	9482	X	9482	-0-	-0- B	-0-	9482	2			N	-0-					70
*12	8627	X	8627	-0-	-0- B	-0-	8627	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 147,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	47864	X	4	-0-	-47860 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	49392	X	3167	-0-	-46225 B	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
03	54684	X	35658	-0-	-19026 B	-0-	35658	2			N	-0-					-0-
04	52920	X	38905	-0-	-14015 B	-0-	38905	2			N	-0-					-0-
05	43429	X	43429	-0-	-0- B	-0-	43429	2			N	-0-					-0-
06	38366	X	38366	-0-	-0- B	-0-	38366	2			N	-0-					-0-
07	40207	X	34275	-0-	-5932 B	-0-	34275	2			N	-0-					-0-
08	42160	X	8331	-0-	-33829 B	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
09	40800	X	-0-	-0-	-40800 B	-0-					N	-0-					-0-
10	42160	X	-0-	-0-	-42160 B	-0-					N	-0-					-0-
11	38370	X	-0-	-0-	-38370 B	-0-					N	-0-					-0-
12	34286	X	15912	-0-	-18374 B	-0-	881	1	15031	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11877 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3341	X	3341	-0-	-0- B	-0-	3341	2			N	-0-					13
02	2865	X	2865	-0-	-0- B	-0-	2865	2			N	-0-					13
03	2762	X	2762	-0-	-0- B	-0-	2762	2			N	-0-					13
04	3296	X	3296	-0-	-0- B	-0-	3296	2			N	-0-					13
05	2139	X	463	-0-	-1676 B	-0-	463	2			N	-0-					13
06	2301	X	2301	-0-	-0- B	-0-	2301	2			N	-0-					13
07	36849	X	36849	-0-	-0- B	-0-	36849	2			N	-0-					13
08	42992	X	42992	-0-	-0- B	-0-	42990	2	2	9	N	2					15
09	26762	X	26762	-0-	-0- B	-0-	26762	2			N	-0-					15
10	19598	X	19598	-0-	-0- B	-0-	19598	2			N	-0-					15
11	21620	X	21620	-0-	-0- B	-0-	21620	2			N	-0-					15
*12	18052	X	18052	-0-	-0- B	-0-	18052	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 180,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	16089	X	13444	-0-	-2645 B	-0-	13444	2			N	-0-					115
02	12936	X	11721	-0-	-1215 B	-0-	11721	2			N	-0-					115
03	14322	X	14202	-0-	-120 B	-0-	14202	2			N	-0-					115
04	13860	X	13173	-0-	-687 B	-0-	13173	2			N	-0-					115
05	13733	X	13397	-0-	-336 B	-0-	13397	2			N	-0-					115
06	13740	X	12676	-0-	-1064 B	-0-	12676	2			N	-0-					115
07	14198	X	12850	-0-	-1348 B	-0-	12850	2			N	-0-					115
08	13671	X	12546	-0-	-1125 B	-0-	12546	2			N	-0-					115
09	13170	X	11572	-0-	-1598 B	-0-	11572	2			N	-0-					115
10	13392	X	11891	-0-	-1501 B	-0-	11891	2			N	-0-					115
11	12690	X	11117	-0-	-1573 B	-0-	11117	2			N	-0-					115
12	12865	X	10926	-0-	-1939 B	-0-	10926	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 149,515 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	30349	X	29801	-0-	-548 B	-0-	29801	2			N	-0-					-0-
02	27440	X	25747	-0-	-1693 B	-0-	25747	2			N	-0-					-0-
03	30380	X	26447	-0-	-3933 B	-0-	26447	2			N	-0-					-0-
04	29400	X	23955	-0-	-5445 B	-0-	23955	2			N	-0-					-0-
05	29791	X	25524	-0-	-4267 B	-0-	25524	2			N	-0-					-0-
06	28830	X	20794	-0-	-8036 B	-0-	20794	2			N	-0-					-0-
07	28520	X	25052	-0-	-3468 B	-0-	25052	2			N	-0-					-0-
08	24490	X	21608	-0-	-2882 B	-0-	21608	2			N	-0-					-0-
09	23700	X	18037	-0-	-5663 B	-0-	18037	2			N	-0-					-0-
10	24490	X	20469	-0-	-4021 B	-0-	20469	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	18700	-0-	-5000 B	-0-	18700	2			N	-0-					-0-
12	24490	X	18644	-0-	-5846 B	-0-	18644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274,778 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	7905	X	7360	-0-	-545 B	-0-	7360	2			N	-0-					45
02	7000	X	6421	-0-	-579 B	-0-	6421	2			N	-0-					45
03	7750	X	6958	-0-	-792 B	-0-	6958	2			N	-0-					45
04	7500	X	6789	-0-	-711 B	-0-	6789	2			N	-0-					45
05	7440	X	6748	-0-	-692 B	-0-	6748	2			N	-0-					45
06	7110	X	6407	-0-	-703 B	-0-	6407	2			N	-0-					45
07	7099	X	6066	-0-	-1033 B	-0-	6066	2			N	-0-					45
08	7006	X	6317	-0-	-689 B	-0-	6317	2			N	-0-					45
09	6780	X	5782	-0-	-998 B	-0-	5782	2			N	-0-					45
10	6758	X	6211	-0-	-547 B	-0-	6208	2	3	9	N	3					48
11	6420	X	5912	-0-	-508 B	-0-	5912	2			N	-0-					48
12	6324	X	5942	-0-	-382 B	-0-	5942	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 76,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	22599	X	19228	-0-	-3371 B	-0-	19228	2			N	-0-					125
02	18564	X	16927	-0-	-1637 B	-0-	16921	2	6	9	N	5					130
03	20553	X	18263	-0-	-2290 B	-0-	18263	2			N	-0-					130
04	19890	X	17198	-0-	-2692 B	-0-	17187	2	11	9	N	10					140
05	19902	X	16832	-0-	-3070 B	-0-	16832	2			N	-0-					140
06	18600	X	15947	-0-	-2653 B	-0-	15947	2			N	-0-					140
07	18755	X	16032	-0-	-2723 B	-0-	16032	2			N	-0-					140
08	17732	X	15696	-0-	-2036 B	-0-	15696	2			N	-0-					140
09	17160	X	14823	-0-	-2337 B	-0-	14823	2			N	-0-					140
10	16833	X	15072	-0-	-1761 B	-0-	15072	2			N	-0-					140
11	15960	X	14737	-0-	-1223 B	-0-	14737	2			N	-0-					140
12	16027	X	14884	-0-	-1143 B	-0-	14884	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 195,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	11253	X	9490	-0-	-1763 B	-0-	9490	2			N	-0-					86
02	9268	X	8400	-0-	-868 B	-0-	8400	2			N	-0-					86
03	10261	X	8277	-0-	-1984 B	-0-	8271	2	6	9	N	5					91
04	9900	X	8252	-0-	-1648 B	-0-	8241	2	11	9	N	10					101
05	9610	X	8168	-0-	-1442 B	-0-	8168	2			N	-0-					101
06	9180	X	7730	-0-	-1450 B	-0-	7730	2			N	-0-					101
07	9300	X	8091	-0-	-1209 B	-0-	8091	2			N	-0-					101
08	8525	X	8163	-0-	-362 B	-0-	8163	2			N	-0-					101
09	8250	X	7617	-0-	-633 B	-0-	7617	2			N	-0-					101
10	8153	X	7499	-0-	-654 B	-0-	7499	2			N	-0-					101
11	7890	X	6917	-0-	-973 B	-0-	6917	2			N	-0-					101
12	8153	X	6707	-0-	-1446 B	-0-	6707	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 95,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	10075	X	5141	-0-	-4934 B	-0-	5141	2			N	-0-					70
02	8647	X	8647	-0-	-0- B	-0-	8647	2			N	-0-					70
03	8525	X	8007	-0-	-518 B	-0-	8007	2			N	-0-					70
04	8250	X	7543	-0-	-707 B	-0-	7543	2			N	-0-					70
05	8525	X	7067	-0-	-1458 B	-0-	7056	2	11	9	N	10					80
06	8250	X	7309	-0-	-941 B	-0-	7309	2			N	-0-					80
07	8525	X	5873	-0-	-2652 B	-0-	5873	2			N	-0-					80
08	7719	X	6537	-0-	-1182 B	-0-	6537	2			N	-0-					80
09	7470	X	7041	-0-	-429 B	-0-	7041	2			N	-0-					80
10	7564	X	6413	-0-	-1151 B	-0-	6413	2			N	-0-					80
11	7320	X	6147	-0-	-1173 B	-0-	6147	2			N	-0-					80
12	7285	X	5802	-0-	-1483 B	-0-	5802	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 81,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	48608	X	26777	-0-	-21831 B	-0-	26777	2			N	-0-			85
02	26096	X	24363	-0-	-1733 B	-0-	24363	2			N	-0-			85
03	28892	X	2160	-0-	-26732 B	-0-	2160	2			N	-0-			85
04	27960	X	8084	-0-	-19876 B	-0-	8084	2			N	-0-			85
05	43073	X	43073	-0-	-0- B	-0-	457	1	42616	2	N	-0-			85
06	60431	X	60431	-0-	-0- B	-0-	2871	1	57560	2	N	-0-			85
07	51533	X	51533	-0-	-0- B	-0-	2868	1	48665	2	N	-0-			85
08	39926	X	39926	-0-	-0- B	-0-	2128	1	37798	2	N	-0-			85
09	31442	X	31442	-0-	-0- B	-0-	2129	1	29313	2	N	-0-			85
10	28450	X	28450	-0-	-0- B	-0-	2237	1	26213	2	N	-0-			85
11	26420	X	26420	-0-	-0- B	-0-	1849	1	24571	2	N	-0-			85
*12	24110	X	24110	-0-	-0- B	-0-	1335	1	22775	2	N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 366,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6341	X	6341	-0-	-0- B	-0-	6341	2			N	-0-			23
02	5773	X	5773	-0-	-0- B	-0-	5773	2			N	-0-			23
03	6355	X	5973	-0-	-382 B	-0-	5973	2			N	-0-			23
04	6150	X	5613	-0-	-537 B	-0-	5613	2			N	-0-			23
05	6355	X	5845	-0-	-510 B	-0-	5845	2			N	-0-			23
06	6150	X	5293	-0-	-857 B	-0-	5293	2			N	-0-			23
07	6355	X	5017	-0-	-1338 B	-0-	5017	2			N	-0-			23
08	5766	X	3811	-0-	-1955 B	-0-	3811	2			N	-0-			23
09	5580	X	3393	-0-	-2187 B	-0-	3393	2			N	-0-			23
10	5931	X	5931	-0-	-0- B	-0-	5931	2			N	-0-			23
11	5280	X	4519	-0-	-761 B	-0-	4519	2			N	-0-			23
12	5022	X	3199	-0-	-1823 B	-0-	3199	2			N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 60,708 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	7843	X	6025	-0-	-1818 B	-0-	6025	2			N	-0-			-0-
02	5460	X	795	-0-	-4665 B	-0-	795	2			N	-0-			-0-
03	16697	X	16697	-0-	-0- B	-0-	16697	2			N	-0-			-0-
04	84563	X	84563	-0-	-0- B	-0-	84563	2			N	-0-			-0-
05	68500	X	68500	-0-	-0- B	-0-	68500	2			N	-0-			-0-
06	53924	X	53924	-0-	-0- B	-0-	53924	2			N	-0-			-0-
07	71641	X	42092	-0-	-29549 B	-0-	42092	2			N	-0-			-0-
08	87389	X	33091	-0-	-54298 B	-0-	33091	2			N	-0-			-0-
09	84570	X	26189	-0-	-58381 B	-0-	26189	2			N	-0-			-0-
10	68510	X	26027	-0-	-42483 B	-0-	26027	2			N	-0-			-0-
11	53910	X	32027	-0-	-21883 B	-0-	32027	2			N	-0-			-0-
12	42098	X	31723	-0-	-10375 B	-0-	31723	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 421,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29158	X	29158	-0-	-0-	B	-0-	29158	2			N	-0-					-0-
02	25424	X	21842	-0-	-3582	B	-0-	21842	2			N	-0-					-0-
03	28474	X	28474	-0-	-0-	B	-0-	28474	2			N	-0-					-0-
04	27240	X	23313	-0-	-3927	B	-0-	23313	2			N	-0-					-0-
05	28148	X	24700	-0-	-3448	B	-0-	24700	2			N	-0-					-0-
06	27240	X	18791	-0-	-8449	B	-0-	18791	2			N	-0-					-0-
07	28148	X	20652	-0-	-7496	B	-0-	20652	2			N	-0-					-0-
08	24118	X	10620	-0-	-13498	B	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
09	23340	X	14	-0-	-23326	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	24118	X	1395	-0-	-22723	B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	19980	X	16093	-0-	-3887	B	-0-	16093	2			N	-0-					-0-
12	20646	X	19480	-0-	-1166	B	-0-	19480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,532 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	14663	X	12509	-0-	-2154	B	-0-	12509	2			N	-0-					38
02	12124	X	11223	-0-	-901	B	-0-	11223	2			N	-0-					38
03	13423	X	12166	-0-	-1257	B	-0-	12166	2			N	-0-					38
04	12990	X	11405	-0-	-1585	B	-0-	11403	2	2	9	N	2					40
05	13113	X	11431	-0-	-1682	B	-0-	11431	2			N	-0-					40
06	12120	X	10861	-0-	-1259	B	-0-	10861	2			N	-0-					40
07	12431	X	10824	-0-	-1607	B	-0-	10824	2			N	-0-					40
08	12152	X	10094	-0-	-2058	B	-0-	10094	2			N	-0-					40
09	11400	X	9111	-0-	-2289	B	-0-	9111	2			N	-0-					40
10	11439	X	7056	-0-	-4383	B	-0-	7056	2			N	-0-					40
11	10860	X	6898	-0-	-3962	B	-0-	6898	2			N	-0-					40
12	10819	X	6101	-0-	-4718	B	-0-	6101	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 119,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	9807	X	9807	-0-	-0-	B	-0-	9799	2	8	9	N	7					25
02	6799	X	6799	-0-	-0-	B	-0-	6793	2	6	9	N	5					30
03	6564	X	6564	-0-	-0-	B	-0-	6558	2	6	9	N	5					35
04	5905	X	5905	-0-	-0-	B	-0-	5905	2			N	-0-					35
05	5784	X	5784	-0-	-0-	B	-0-	5784	2			N	-0-					35
06	5042	X	5042	-0-	-0-	B	-0-	5042	2			N	-0-					35
07	4436	X	4436	-0-	-0-	B	-0-	4436	2			N	-0-					35
08	5142	X	5142	-0-	-0-	B	-0-	5142	2			N	-0-					35
09	2742	X	2742	-0-	-0-	B	-0-	2742	2			N	-0-					35
10	6604	X	6604	-0-	-0-	B	-0-	6604	2			N	-0-					35
11	5293	X	5293	-0-	-0-	B	-0-	5293	2			N	-0-					35
*12	3689	X	3689	-0-	-0-	B	-0-	3689	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 67,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	18104	X	15843	-0-	-2261 B	-0-	15843	2			N	-0-					155
02	13556	X	13556	-0-	-0- B	-0-	13556	2			N	-0-					155
03	14393	X	14393	-0-	-0- B	-0-	14393	2			N	-0-					155
04	13440	X	13437	-0-	-3 B	-0-	13437	2			N	-0-					155
05	13888	X	13563	-0-	-325 B	-0-	13563	2			N	-0-					155
06	13440	X	12786	-0-	-654 B	-0-	12786	2			N	-0-					155
07	13888	X	12785	-0-	-1103 B	-0-	12785	2			N	-0-					155
08	13950	X	12449	-0-	-1501 B	-0-	12449	2			N	-0-					155
09	13440	X	11851	-0-	-1589 B	-0-	11851	2			N	-0-					155
10	13578	X	11871	-0-	-1707 B	-0-	11871	2			N	-0-					155
11	12780	X	11190	-0-	-1590 B	-0-	11190	2			N	-0-					155
12	12772	X	11328	-0-	-1444 B	-0-	11328	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 155,052 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	21545	X	17380	-0-	-4165 B	-0-	17380	2			N	-0-					33
02	17108	X	15171	-0-	-1937 B	-0-	15171	2			N	-0-					33
03	18941	X	16231	-0-	-2710 B	-0-	16231	2			N	-0-					33
04	18300	X	15175	-0-	-3125 B	-0-	15156	2	19	9	N	17					50
05	18135	X	15132	-0-	-3003 B	-0-	15132	2			N	-0-					50
06	16830	X	14143	-0-	-2687 B	-0-	14143	2			N	-0-					50
07	16802	X	14134	-0-	-2668 B	-0-	14134	2			N	-0-					50
08	15841	X	13776	-0-	-2065 B	-0-	13776	2			N	-0-					50
09	15180	X	13003	-0-	-2177 B	-0-	13003	2			N	-0-					50
10	15128	X	13237	-0-	-1891 B	-0-	13237	2			N	-0-					50
11	14130	X	12535	-0-	-1595 B	-0-	12535	2			N	-0-					50
12	14136	X	12621	-0-	-1515 B	-0-	12621	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 172,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	22320	X	14218	-0-	-8102 B	-784489	14218	2			N	-0-					100
02	11312	X	10214	-0-	-1098 B	-784489	10214	2			N	-0-					100
03	12524	X	3379	-0-	-9145 B	-784489	3379	2			N	-0-					100
04	12120	X	11	-0-	-12109 B	-784489	11	2			N	-0-					100
05	12524	X	10	-0-	-12514 B	-784489	10	2			N	-0-					100
06	12120	X	-0-	-0-	-12120 B	-784489					N	-0-					100
07	11315	X	1311	-0-	-10004 B	-784489	73	1	1238	2	N	-0-					100
08	2511	X	87035	-0-	84524 B	-699965	4640	1	82395	2	N	-0-					100
09	11	X	65410	-0-	65399 B	-634566	4430	1	60980	2	N	-0-					100
10	1302	X	52128	-0-	50826 B	-583740	4099	1	48029	2	N	-0-					100
11	2430	X	31310	-0-	28880 B	-554860	2191	1	29119	2	N	-0-					100
12	2511	X	21220	-0-	18709 B	-536151	1175	1	20045	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 286,246 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	10788	X	10203	-0-	-585 B	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8820	-0-	-0- B	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9279	-0-	-269 B	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	7180	-0-	-2060 B	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	5043	-0-	-4505 B	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	6046	-0-	-3194 B	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	7281	-0-	-2267 B	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6455	-0-	-1078 B	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	5667	-0-	-1503 B	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	4977	-0-	-2308 B	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	4012	-0-	-3038 B	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5602	-0-	-1683 B	-0-	5602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,565 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	7181	X	7181	-0-	-0- B	-0-	7170	2	11	9	N	10					75
02	6944	X	6098	-0-	-846 B	-0-	6098	2			N	-0-					75
03	7688	X	6434	-0-	-1254 B	-0-	6434	2			N	-0-					75
04	7440	X	6566	-0-	-874 B	-0-	6566	2			N	-0-					75
05	7347	X	6268	-0-	-1079 B	-0-	6268	2			N	-0-					75
06	6960	X	6312	-0-	-648 B	-0-	6312	2			N	-0-					75
07	6789	X	5085	-0-	-1704 B	-0-	5085	2			N	-0-					75
08	6758	X	4548	-0-	-2210 B	-0-	4548	2			N	-0-					75
09	6540	X	3711	-0-	-2829 B	-0-	3711	2			N	-0-					75
10	6510	X	3920	-0-	-2590 B	-0-	3920	2			N	-0-					75
11	6300	X	3651	-0-	-2649 B	-0-	3651	2			N	-0-					75
12	5084	X	3670	-0-	-1414 B	-0-	3670	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 63,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	12555	X	10101	-0-	-2454 B	-0-	10101	2			N	-0-					110
02	9996	X	8874	-0-	-1122 B	-0-	8874	2			N	-0-					110
03	13248	X	13248	-0-	-0- B	-0-	13248	2			N	-0-					110
04	12744	X	12744	-0-	-0- B	-0-	12716	2	28	9	N	25					135
05	11799	X	11799	-0-	-0- B	-0-	11793	2	6	9	N	5					140
06	10978	X	10978	-0-	-0- B	-0-	10978	2			N	-0-					140
07	11067	X	10876	-0-	-191 B	-0-	10876	2			N	-0-					140
08	13237	X	9856	-0-	-3381 B	-0-	9856	2			N	-0-					140
09	12750	X	9736	-0-	-3014 B	-0-	9736	2			N	-0-					140
10	11811	X	9742	-0-	-2069 B	-0-	9742	2			N	-0-					140
11	10980	X	8969	-0-	-2011 B	-0-	8969	2			N	-0-					140
12	10881	X	9339	-0-	-1542 B	-0-	9339	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 126,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12662 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	4560	-0-	-3407	B	-0-	4560	2			N	-0-					48
02	6608	X	3593	-0-	-3015	B	-0-	3593	2			N	-0-					48
03	7316	X	3518	-0-	-3798	B	-0-	3518	2			N	-0-					48
04	7080	X	3290	-0-	-3790	B	-0-	3284	2	6	9	N	5					53
05	4557	X	3446	-0-	-1111	B	-0-	3446	2			N	-0-					53
06	4410	X	4007	-0-	-403	B	-0-	4007	2			N	-0-					53
07	4084	X	4084	-0-	-0-	B	-0-	4084	2			N	-0-					53
08	4020	X	4020	-0-	-0-	B	-0-	4020	2			N	-0-					53
09	3300	X	2973	-0-	-327	B	-0-	2973	2			N	-0-					53
10	3410	X	2008	-0-	-1402	B	-0-	2000	2	8	9	N	7					60
11	3300	X	2863	-0-	-437	B	-0-	2863	2			N	-0-					60
12	3410	X	1151	-0-	-2259	B	-0-	1151	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 39,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	6465	X	6465	-0-	-0-	B	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
02	4941	X	4941	-0-	-0-	B	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
03	4081	X	4081	-0-	-0-	B	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
04	7938	X	7938	-0-	-0-	B	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
05	7979	X	7979	-0-	-0-	B	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
06	8365	X	8365	-0-	-0-	B	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
07	8175	X	8175	-0-	-0-	B	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
08	6172	X	6172	-0-	-0-	B	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
09	6816	X	6816	-0-	-0-	B	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
10	6679	X	6679	-0-	-0-	B	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
11	6679	X	6679	-0-	-0-	B	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
*12	6218	X	6218	-0-	-0-	B	-0-	6218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,508 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	13640	X	10438	-0-	-3202	B	-0-	10438	2			N	-0-					75
02	12320	X	6130	-0-	-6190	B	-0-	6130	2			N	-0-					75
03	13392	X	10964	-0-	-2428	B	-0-	10964	2			N	-0-					75
04	14610	X	14610	-0-	-0-	B	-0-	14610	2			N	-0-					75
05	12927	X	12334	-0-	-593	B	-0-	12334	2			N	-0-					75
06	10620	X	9353	-0-	-1267	B	-0-	9353	2			N	-0-					75
07	13888	X	11828	-0-	-2060	B	-0-	11828	2			N	-0-					75
08	15097	X	12121	-0-	-2976	B	-0-	12121	2			N	-0-					75
09	14610	X	9092	-0-	-5518	B	-0-	9092	2			N	-0-					75
10	12338	X	11463	-0-	-875	B	-0-	11463	2			N	-0-					75
11	11730	X	11254	-0-	-476	B	-0-	11254	2			N	-0-					75
12	12121	X	11410	-0-	-711	B	-0-	11410	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 130,997 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	12276	X	11277	-0-	-999 B	-0-	11277	2			N	-0-					160
02	10696	X	10296	-0-	-400 B	-0-	10257	2	39	9	N	35					195
03	11842	X	10766	-0-	-1076 B	-0-	10766	2			N	-0-					195
04	11460	X	9365	-0-	-2095 B	-0-	9365	2			N	-0-					195
05	11842	X	10516	-0-	-1326 B	-0-	10516	2			N	-0-					195
06	11040	X	9677	-0-	-1363 B	-0-	9677	2			N	-0-					195
07	11408	X	9859	-0-	-1549 B	-0-	9859	2			N	-0-					195
08	9734	X	9214	-0-	-520 B	-0-	9214	2			N	-0-					195
09	9420	X	9043	-0-	-377 B	-0-	9043	2			N	-0-					195
10	9734	X	8807	-0-	-927 B	-0-	8807	2			N	-0-					195
11	9420	X	8406	-0-	-1014 B	-0-	8406	2			N	-0-					195
12	9734	X	8425	-0-	-1309 B	-0-	8425	2			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 115,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	9486	X	7753	-0-	-1733 B	-0-	7753	2			N	-0-					176
02	7364	X	6829	-0-	-535 B	-0-	6798	2	31	9	N	28	181	1			23
03	8153	X	7240	-0-	-913 B	-0-	7240	2			N	-0-					23
04	7860	X	6751	-0-	-1109 B	-0-	6751	2			N	-0-					23
05	8029	X	6697	-0-	-1332 B	-0-	6697	2			N	-0-					23
06	7500	X	6368	-0-	-1132 B	-0-	6368	2			N	-0-					23
07	7564	X	6249	-0-	-1315 B	-0-	6249	2			N	-0-					23
08	7144	X	7144	-0-	-0- B	-0-	7144	2			N	-0-					23
09	6750	X	6719	-0-	-31 B	-0-	6719	2			N	-0-					23
10	6696	X	6291	-0-	-405 B	-0-	6291	2			N	-0-					23
11	6750	X	5298	-0-	-1452 B	-0-	5298	2			N	-0-					23
12	6975	X	4795	-0-	-2180 B	-0-	4795	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 78,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	9997	X	9997	-0-	-0- B	-0-	9997	2			N	-0-					3
02	4826	X	4826	-0-	-0- B	-0-	4826	2			N	-0-					3
03	18375	X	18375	-0-	-0- B	-0-	18375	2			N	-0-					3
04	24685	X	24685	-0-	-0- B	-0-	24672	2	13	9	N	12					15
05	20489	X	20489	-0-	-0- B	-0-	20489	2			N	-0-					15
06	19460	X	19460	-0-	-0- B	-0-	19460	2			N	-0-					15
07	19694	X	19694	-0-	-0- B	-0-	19694	2			N	-0-					15
08	20702	X	20702	-0-	-0- B	-0-	20702	2			N	-0-					15
09	19800	X	19780	-0-	-20 B	-0-	19780	2			N	-0-					15
10	20460	X	19740	-0-	-720 B	-0-	19740	2			N	-0-					15
11	19800	X	18743	-0-	-1057 B	-0-	18743	2			N	-0-					15
12	20460	X	19300	-0-	-1160 B	-0-	19300	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 215,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	9269	X	7563	-0-	-1706 B	-0-	7563	2			N	-0-			-0-
02	7392	X	6593	-0-	-799 B	-0-	6593	2			N	-0-			-0-
03	8184	X	7071	-0-	-1113 B	-0-	7071	2			N	-0-			-0-
04	7920	X	6643	-0-	-1277 B	-0-	6643	2			N	-0-			-0-
05	7936	X	6688	-0-	-1248 B	-0-	6688	2			N	-0-			-0-
06	7320	X	6289	-0-	-1031 B	-0-	6289	2			N	-0-			-0-
07	7285	X	6348	-0-	-937 B	-0-	6348	2			N	-0-			-0-
08	6820	X	6229	-0-	-591 B	-0-	6229	2			N	-0-			-0-
09	6600	X	5845	-0-	-755 B	-0-	5845	2			N	-0-			-0-
10	6696	X	5909	-0-	-787 B	-0-	5909	2			N	-0-			-0-
11	6300	X	5501	-0-	-799 B	-0-	5501	2			N	-0-			-0-
12	6355	X	5338	-0-	-1017 B	-0-	5338	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,017 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	10943	X	9882	-0-	-1061 B	-0-	9882	2			N	-0-			27
02	9212	X	8786	-0-	-426 B	-0-	8786	2			N	-0-			27
03	10199	X	9616	-0-	-583 B	-0-	9616	2			N	-0-			27
04	9870	X	9147	-0-	-723 B	-0-	9147	2			N	-0-			27
05	10044	X	9344	-0-	-700 B	-0-	9344	2			N	-0-			27
06	9570	X	8930	-0-	-640 B	-0-	8930	2			N	-0-			27
07	9734	X	9109	-0-	-625 B	-0-	9109	2			N	-0-			27
08	9424	X	8903	-0-	-521 B	-0-	8903	2			N	-0-			27
09	9120	X	8441	-0-	-679 B	-0-	8441	2			N	-0-			27
10	9331	X	8520	-0-	-811 B	-0-	8520	2			N	-0-			27
11	8940	X	8067	-0-	-873 B	-0-	8067	2			N	-0-			27
12	9114	X	8160	-0-	-954 B	-0-	8160	2			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 106,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15252	X	10484	-0-	-4768 B	-0-	6	1	10478	2	N	-0-			-0-
02	10808	X	8090	-0-	-2718 B	-0-	1839	1	6251	2	N	-0-			-0-
03	11966	X	6723	-0-	-5243 B	-0-	171	1	6552	2	N	-0-			-0-
04	11580	X	2673	-0-	-8907 B	-0-	2673	2			N	-0-			-0-
05	11966	X	9941	-0-	-2025 B	-0-	9941	2			N	-0-			-0-
06	26411	X	26411	-0-	-0- B	-0-	1255	1	25156	2	N	-0-			-0-
07	17860	X	17860	-0-	-0- B	-0-	994	1	16866	2	N	-0-			-0-
08	14151	X	14151	-0-	-0- B	-0-	754	1	13397	2	N	-0-			-0-
09	9875	X	9875	-0-	-0- B	-0-	669	1	9206	2	N	-0-			-0-
10	10599	X	10599	-0-	-0- B	-0-	833	1	9766	2	N	-0-			-0-
11	9320	X	9320	-0-	-0- B	-0-	652	1	8668	2	N	-0-			-0-
*12	11684	X	11684	-0-	-0- B	-0-	647	1	11037	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,811 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	93124	X	-0-	-0-	-93124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	116556	X	116556	-0-	-0- B	-0-	116556	2			N	-0-					-0-
03	99940	X	99940	-0-	-0- B	-0-	99940	2			N	-0-					-0-
04	121762	X	121762	-0-	-0- B	-0-	121762	2			N	-0-					-0-
05	103442	X	103442	-0-	-0- B	-0-	103442	2			N	-0-					-0-
06	91772	X	91772	-0-	-0- B	-0-	91772	2			N	-0-					-0-
07	84927	X	84927	-0-	-0- B	-0-	84927	2			N	-0-					-0-
08	66968	X	66968	-0-	-0- B	-0-	66968	2			N	-0-					-0-
09	58102	X	58102	-0-	-0- B	-0-	58102	2			N	-0-					-0-
10	57985	X	57985	-0-	-0- B	-0-	57985	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	961	-0-	-539 B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 802,415 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	16988	X	14557	-0-	-2431 B	-0-	14557	2			N	-0-					85
02	13104	X	10062	-0-	-3042 B	-0-	10062	2			N	-0-					85
03	14508	X	12080	-0-	-2428 B	-0-	12080	2			N	-0-					85
04	14040	X	11416	-0-	-2624 B	-0-	11416	2			N	-0-					85
05	14508	X	12198	-0-	-2310 B	-0-	12198	2			N	-0-					85
06	14040	X	10782	-0-	-3258 B	-0-	10782	2			N	-0-					85
07	12090	X	10811	-0-	-1279 B	-0-	10811	2			N	-0-					85
08	11563	X	10390	-0-	-1173 B	-0-	10390	2			N	-0-					85
09	11190	X	9204	-0-	-1986 B	-0-	9204	2			N	-0-					85
10	11563	X	9012	-0-	-2551 B	-0-	9012	2			N	-0-					85
11	10770	X	9399	-0-	-1371 B	-0-	9399	2			N	-0-					85
12	10819	X	7533	-0-	-3286 B	-0-	7533	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 127,444 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	72695	X	-0-	-0-	-72695 B	-0-					N	-0-					-0-
02	51445	X	51445	-0-	-0- B	-0-	51445	2			N	-0-					-0-
03	78669	X	78669	-0-	-0- B	-0-	78669	2			N	-0-					-0-
04	50455	X	50455	-0-	-0- B	-0-	50455	2			N	-0-					-0-
05	56060	X	56060	-0-	-0- B	-0-	56060	2			N	-0-					-0-
06	63367	X	63367	-0-	-0- B	-0-	63367	2			N	-0-					-0-
07	59879	X	59879	-0-	-0- B	-0-	59879	2			N	-0-					-0-
08	54870	X	50492	-0-	-4378 B	-0-	50492	2			N	-0-					-0-
09	53100	X	42913	-0-	-10187 B	-0-	42913	2			N	-0-					-0-
10	54870	X	41292	-0-	-13578 B	-0-	41292	2			N	-0-					-0-
11	53100	X	40402	-0-	-12698 B	-0-	40402	2			N	-0-					-0-
12	54870	X	40354	-0-	-14516 B	-0-	40354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 575,328 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	68045	X	48017	-0-	-20028 B	-0-	48017	2			N	-0-					60
02	49252	X	40049	-0-	-9203 B	-0-	40049	2			N	-0-					60
03	63416	X	63416	-0-	-0- B	-0-	63416	2			N	-0-					60
04	57307	X	57307	-0-	-0- B	-0-	57307	2			N	-0-					60
05	55101	X	55101	-0-	-0- B	-0-	55101	2			N	-0-					60
06	52770	X	39096	-0-	-13674 B	-0-	39096	2			N	-0-					60
07	54529	X	46621	-0-	-7908 B	-0-	46621	2			N	-0-					60
08	59303	X	37328	-0-	-21975 B	-0-	37328	2			N	-0-					60
09	57300	X	36460	-0-	-20840 B	-0-	36460	2			N	-0-					60
10	55087	X	27058	-0-	-28029 B	-0-	27058	2			N	-0-					60
11	45120	X	32969	-0-	-12151 B	-0-	32969	2			N	-0-					60
12	46624	X	29125	-0-	-17499 B	-0-	29125	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 512,547 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	10416	X	9338	-0-	-1078 B	-0-	9338	2			N	-0-					72
02	9576	X	8046	-0-	-1530 B	-0-	8037	2	9	9	N	8					80
03	10602	X	8418	-0-	-2184 B	-0-	8390	2	28	9	N	25					105
04	10260	X	7878	-0-	-2382 B	-0-	7861	2	17	9	N	15					120
05	10013	X	6231	-0-	-3782 B	-0-	6231	2			N	-0-					120
06	9030	X	7660	-0-	-1370 B	-0-	7660	2			N	-0-					120
07	8897	X	6753	-0-	-2144 B	-0-	6753	2			N	-0-					120
08	8153	X	6564	-0-	-1589 B	-0-	6564	2			N	-0-					120
09	7890	X	6217	-0-	-1673 B	-0-	6217	2			N	-0-					120
10	7905	X	6528	-0-	-1377 B	-0-	6528	2			N	-0-					120
11	7650	X	6120	-0-	-1530 B	-0-	6120	2			N	-0-					120
12	6758	X	4892	-0-	-1866 B	-0-	4892	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 84,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	12958	X	10775	-0-	-2183 B	-0-	10775	2			N	-0-					20
02	11642	X	11642	-0-	-0- B	-0-	11642	2			N	-0-					20
03	11439	X	10610	-0-	-829 B	-0-	10610	2			N	-0-					20
04	11040	X	10736	-0-	-304 B	-0-	10736	2			N	-0-					20
05	11439	X	10359	-0-	-1080 B	-0-	10359	2			N	-0-					20
06	11070	X	10202	-0-	-868 B	-0-	10202	2			N	-0-					20
07	11439	X	9289	-0-	-2150 B	-0-	9289	2			N	-0-					20
08	11098	X	9951	-0-	-1147 B	-0-	9951	2			N	-0-	20	5			-0-
09	10740	X	9191	-0-	-1549 B	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9092	-0-	-1448 B	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	8436	-0-	-1764 B	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	8143	-0-	-1808 B	-0-	8143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,426 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	15942	X	15942	-0-	-0- B	-0-	15895	2	47	9	N	43					190
02	13451	X	13451	-0-	-0- B	-0-	13440	2	11	9	N	10	175	1			25
03	13320	X	13320	-0-	-0- B	-0-	13320	2			N	-0-					25
04	10882	X	10882	-0-	-0- B	-0-	10882	2			N	-0-					25
05	10494	X	10494	-0-	-0- B	-0-	10433	2	61	9	N	55					80
06	10274	X	10274	-0-	-0- B	-0-	10108	2	166	9	N	151					231
07	12610	X	12610	-0-	-0- B	-0-	12598	2	12	9	N	11	189	1			53
08	11811	X	10200	-0-	-1611 B	-0-	10200	2			N	-0-					53
09	10890	X	10281	-0-	-609 B	-0-	10281	2			N	-0-					53
10	11811	X	9891	-0-	-1920 B	-0-	9861	2	30	9	N	27					80
11	11430	X	9032	-0-	-2398 B	-0-	8985	2	47	9	N	43					123
12	11811	X	8530	-0-	-3281 B	-0-	8460	2	70	9	N	64					187

TOTAL GAS PROD: 134,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261549 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 17177 PERF.14491 - 16487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2931	-0-	-696 B	-0-	36	1	2895	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2519	-0-	-141 B	-0-	42	1	2477	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2657	-0-	-288 B	-0-	210	1	2447	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2617	-0-	-233 B	-0-	190	1	2427	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2864	-0-	-81 B	-0-	190	1	2674	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2533	-0-	-317 B	-0-	179	1	2354	2	N	-0-					-0-
07	2699	N	2699	-0-	-0- B	-0-	215	1	2484	2	N	-0-					-0-
08	2852	N	2186	-0-	-666 B	-0-	212	1	1974	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2345	-0-	-175 B	-0-	159	1	2186	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2162	-0-	-535 B	-0-	117	1	2045	2	N	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	107	1	2087	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	1926	-0-	-492 B	-0-	104	1	1822	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82863	X	54016	-0-	-28847 B	-0-	54016	2			N	-0-					-0-
02	55636	X	37555	-0-	-18081 B	-0-	37555	2			N	-0-					-0-
03	61597	X	38238	-0-	-23359 B	-0-	38238	2			N	-0-					-0-
04	59610	X	28886	-0-	-30724 B	-0-	28886	2			N	-0-					-0-
05	57567	X	32722	-0-	-24845 B	-0-	348	1	32374	2	N	-0-					-0-
06	64166	X	64166	-0-	-0- B	-0-	3049	1	61117	2	N	-0-					-0-
07	56762	X	56762	-0-	-0- B	-0-	3159	1	53603	2	N	-0-					-0-
08	48687	X	48687	-0-	-0- B	-0-	2595	1	46092	2	N	-0-					-0-
09	37702	X	37702	-0-	-0- B	-0-	2553	1	35149	2	N	-0-					-0-
10	31465	X	24695	-0-	-6770 B	-0-	1942	1	22753	2	N	-0-					-0-
11	30450	X	16340	-0-	-14110 B	-0-	1144	1	15196	2	N	-0-					-0-
12	31465	X	12635	-0-	-18830 B	-0-	700	1	11935	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 452,404 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	80383	X	47869	-0-	-32514 B	-0-	47869	2			N	-0-			-0-
02	48524	X	21046	-0-	-27478 B	-0-	21046	2			N	-0-			-0-
03	53723	X	33260	-0-	-20463 B	-0-	33260	2			N	-0-			-0-
04	51990	X	11643	-0-	-40347 B	-0-	11643	2			N	-0-			-0-
05	49414	X	37163	-0-	-12251 B	-0-	395	1	36768	2	N	-0-			-0-
06	78278	X	78278	-0-	-0- B	-0-	3719	1	74559	2	N	-0-			-0-
07	68260	X	68260	-0-	-0- B	-0-	3799	1	64461	2	N	-0-			-0-
08	53473	X	53473	-0-	-0- B	-0-	2850	1	50623	2	N	-0-			-0-
09	41027	X	41027	-0-	-0- B	-0-	2778	1	38249	2	N	-0-			-0-
10	35501	X	35501	-0-	-0- B	-0-	2792	1	32709	2	N	-0-			-0-
11	33815	X	33815	-0-	-0- B	-0-	2367	1	31448	2	N	-0-			-0-
*12	34597	X	34597	-0-	-0- B	-0-	1916	1	32681	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 495,932 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	89001	X	69209	-0-	-19792 B	-0-	69209	2			N	-0-			-0-
02	94024	X	39209	-0-	-54815 B	-0-	39209	2			N	-0-			-0-
03	104098	X	14597	-0-	-89501 B	-0-	14597	2			N	-0-			-0-
04	100740	X	11	-0-	-100729 B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05	86273	X	-0-	-0-	-86273 B	-0-					N	-0-			-0-
06	66990	X	28062	-0-	-38928 B	-0-	1333	1	26729	2	N	-0-			-0-
07	73578	X	73578	-0-	-0- B	-0-	4095	1	69483	2	N	-0-			-0-
08	63781	X	63781	-0-	-0- B	-0-	3400	1	60381	2	N	-0-			-0-
09	54328	X	54328	-0-	-0- B	-0-	3679	1	50649	2	N	-0-			-0-
10	51085	X	51085	-0-	-0- B	-0-	4017	1	47068	2	N	-0-			-0-
11	47427	X	47427	-0-	-0- B	-0-	3319	1	44108	2	N	-0-			-0-
*12	46220	X	46220	-0-	-0- B	-0-	2559	1	43661	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 487,507 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	13237	X	8120	-0-	-5117 B	-0-	8120	2			N	-0-			-0-
02	8568	X	7124	-0-	-1444 B	-0-	7124	2			N	-0-			-0-
03	9486	X	7361	-0-	-2125 B	-0-	7361	2			N	-0-			-0-
04	9180	X	7040	-0-	-2140 B	-0-	7040	2			N	-0-			-0-
05	8804	X	7098	-0-	-1706 B	-0-	7098	2			N	-0-			-0-
06	7860	X	6736	-0-	-1124 B	-0-	6736	2			N	-0-			-0-
07	7874	X	6695	-0-	-1179 B	-0-	6695	2			N	-0-			-0-
08	7254	X	6317	-0-	-937 B	-0-	6317	2			N	-0-			-0-
09	7020	X	5780	-0-	-1240 B	-0-	5780	2			N	-0-			-0-
10	7099	X	5621	-0-	-1478 B	-0-	5621	2			N	-0-			-0-
11	6750	X	4287	-0-	-2463 B	-0-	4287	2			N	-0-			-0-
12	6696	X	5495	-0-	-1201 B	-0-	5495	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92504	X	55005	-0-	-37499 B	-0-	55005	2			N	-0-					-0-
02	59332	X	44117	-0-	-15215 B	-0-	44117	2			N	-0-					-0-
03	65689	X	38200	-0-	-27489 B	-0-	38200	2			N	-0-					-0-
04	63570	X	27642	-0-	-35928 B	-0-	27642	2			N	-0-					-0-
05	60016	X	40846	-0-	-19170 B	-0-	40846	2			N	-0-					-0-
06	53220	X	35560	-0-	-17660 B	-0-	35560	2			N	-0-					-0-
07	48856	X	37004	-0-	-11852 B	-0-	37004	2			N	-0-					-0-
08	31024	X	31024	-0-	-0- B	-0-	31024	2			N	-0-					-0-
09	28800	X	26273	-0-	-2527 B	-0-	26273	2			N	-0-					-0-
10	29760	X	23727	-0-	-6033 B	-0-	23727	2			N	-0-					-0-
11	28800	X	26750	-0-	-2050 B	-0-	26750	2			N	-0-					-0-
*12	42005	X	42005	-0-	-0- B	-0-	2326	1	39679	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	10027	-0-	-1970 B	-0-	10027	2			N	-0-					32
02	9688	X	9155	-0-	-533 B	-0-	9155	2			N	-0-					32
03	10726	X	10190	-0-	-536 B	-0-	10190	2			N	-0-					32
04	10380	X	9348	-0-	-1032 B	-0-	9348	2			N	-0-					32
05	10509	X	9476	-0-	-1033 B	-0-	9476	2			N	-0-					32
06	9870	X	8972	-0-	-898 B	-0-	8972	2			N	-0-					32
07	10199	X	9104	-0-	-1095 B	-0-	9104	2			N	-0-					32
08	9641	X	8339	-0-	-1302 B	-0-	8339	2			N	-0-					32
09	9330	X	7830	-0-	-1500 B	-0-	7830	2			N	-0-					32
10	9486	X	6360	-0-	-3126 B	-0-	6360	2			N	-0-					32
11	8970	X	7674	-0-	-1296 B	-0-	7674	2			N	-0-					32
12	9114	X	7621	-0-	-1493 B	-0-	7621	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 104,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42687	X	21033	-0-	-21654 B	-0-	21033	2			N	-0-					45
02	28560	X	22666	-0-	-5894 B	-0-	22666	2			N	-0-					45
03	31620	X	17826	-0-	-13794 B	-0-	17820	2	6	9	N	5					50
04	30330	X	29637	-0-	-693 B	-0-	29637	2			N	-0-					50
05	28662	X	28662	-0-	-0- B	-0-	28662	2			N	-0-					50
06	25896	X	25896	-0-	-0- B	-0-	25896	2			N	-0-					50
07	30628	X	25135	-0-	-5493 B	-0-	25135	2			N	-0-					50
08	30163	X	25501	-0-	-4662 B	-0-	25501	2			N	-0-					50
09	29190	X	23382	-0-	-5808 B	-0-	23382	2			N	-0-					50
10	28675	X	23116	-0-	-5559 B	-0-	23116	2			N	-0-					50
11	25890	X	20909	-0-	-4981 B	-0-	20909	2			N	-0-					50
12	25513	X	21253	-0-	-4260 B	-0-	21217	2	36	9	N	33					83

TOTAL GAS PROD: 285,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	9610	X	7586	-0-	-2024 B	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	6498	-0-	-2686 B	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	5546	-0-	-4622 B	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	5396	-0-	-4444 B	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	5631	-0-	-1964 B	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5695	-0-	-1655 B	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	4821	-0-	-2371 B	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
08	6533	X	6533	-0-	-0- B	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
09	5783	X	5783	-0-	-0- B	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4289	-0-	-1601 B	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	3929	-0-	-2131 B	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5524	-0-	-738 B	-0-	5524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	859	X	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	413	X	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	372	N	328	-0-	-44 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	360	N	256	-0-	-104 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
08	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
09	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
10	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
11	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
*12	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98921	X	71271	-0-	-27650 B	-0-	71271	2			N	-0-					-0-
02	70448	X	59133	-0-	-11315 B	-0-	59133	2			N	-0-					-0-
03	77996	X	61903	-0-	-16093 B	-0-	61903	2			N	-0-					-0-
04	75480	X	55085	-0-	-20395 B	-0-	55085	2			N	-0-					-0-
05	71269	X	52789	-0-	-18480 B	-0-	52789	2			N	-0-					-0-
06	68970	X	43366	-0-	-25604 B	-0-	43366	2			N	-0-					-0-
07	65472	X	48547	-0-	-16925 B	-0-	48547	2			N	-0-					-0-
08	57009	X	45302	-0-	-11707 B	-0-	45302	2			N	-0-					-0-
09	55080	X	38405	-0-	-16675 B	-0-	38405	2			N	-0-					-0-
10	52793	X	38331	-0-	-14462 B	-0-	38331	2			N	-0-					-0-
11	46980	X	28281	-0-	-18699 B	-0-	28281	2			N	-0-					-0-
12	48546	X	35193	-0-	-13353 B	-0-	35193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 577,606 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	9207	X	7563	-0-	-1644 B	-0-	7563	2			N	-0-					35
02	8092	X	7205	-0-	-887 B	-0-	7199	2	6	9	N	5					40
03	8959	X	7939	-0-	-1020 B	-0-	7933	2	6	9	N	5					45
04	8670	X	7003	-0-	-1667 B	-0-	7003	2			N	-0-					45
05	8959	X	7090	-0-	-1869 B	-0-	7090	2			N	-0-					45
06	7710	X	7700	-0-	-10 B	-0-	7700	2			N	-0-					45
07	7967	X	7738	-0-	-229 B	-0-	7738	2			N	-0-					45
08	7192	X	5538	-0-	-1654 B	-0-	5538	2			N	-0-					45
09	6960	X	5579	-0-	-1381 B	-0-	5579	2			N	-0-					45
10	7192	X	6814	-0-	-378 B	-0-	6814	2			N	-0-					45
11	6960	X	4955	-0-	-2005 B	-0-	4955	2			N	-0-					45
12	7192	X	5835	-0-	-1357 B	-0-	5835	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 80,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	13457	X	13457	-0-	-0- B	-0-	13457	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	11106	-0-	-1214 B	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	11540	-0-	-2100 B	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	10920	-0-	-2280 B	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	10460	-0-	-2994 B	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	10639	-0-	-2381 B	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	10134	-0-	-2173 B	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9505	-0-	-1841 B	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	8502	-0-	-2418 B	-0-	8480	2	22	9	N	20					20
10	11005	X	8348	-0-	-2657 B	-0-	8315	2	33	9	N	30					50
11	10650	X	6987	-0-	-3663 B	-0-	6976	2	11	9	N	10					60
12	10137	X	7020	-0-	-3117 B	-0-	7020	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 118,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	14230	X	14230	-0-	-0- B	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
02	12017	X	12017	-0-	-0- B	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	12896	-0-	-0- B	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
04	10274	X	10274	-0-	-0- B	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
05	11661	X	11661	-0-	-0- B	-0-	124	1	11537	2	N	-0-					-0-
06	13370	X	13370	-0-	-0- B	-0-	635	1	12735	2	N	-0-					-0-
07	13311	X	13311	-0-	-0- B	-0-	741	1	12570	2	N	-0-					-0-
08	11506	X	11506	-0-	-0- B	-0-	613	1	10893	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	9984	-0-	-756 B	-0-	676	1	9308	2	N	-0-					-0-
10	11098	X	9057	-0-	-2041 B	-0-	712	1	8345	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	2963	-0-	-7777 B	-0-	207	1	2756	2	N	-0-					-0-
12	11098	X	5294	-0-	-5804 B	-0-	293	1	5001	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,563 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	8060	X	7491	-0-	-569 B	-0-	7491	2			N	-0-			-0-
02	7588	X	6620	-0-	-968 B	-0-	6620	2			N	-0-			-0-
03	8401	X	6750	-0-	-1651 B	-0-	6750	2			N	-0-			-0-
04	8130	X	5829	-0-	-2301 B	-0-	5829	2			N	-0-			-0-
05	7843	X	6896	-0-	-947 B	-0-	6896	2			N	-0-			-0-
06	7260	X	6206	-0-	-1054 B	-0-	6206	2			N	-0-			-0-
07	7316	X	6074	-0-	-1242 B	-0-	6074	2			N	-0-			-0-
08	5890	X	5884	-0-	-6 B	-0-	5884	2			N	-0-			-0-
09	5700	X	5557	-0-	-143 B	-0-	5557	2			N	-0-			-0-
10	5890	X	5667	-0-	-223 B	-0-	5667	2			N	-0-			-0-
11	5700	X	5344	-0-	-356 B	-0-	5344	2			N	-0-			-0-
12	5890	X	5332	-0-	-558 B	-0-	5332	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	29915	X	28020	-0-	-1895 B	-0-	28020	2			N	-0-			-0-
02	26348	X	12855	-0-	-13493 B	-0-	12855	2			N	-0-			-0-
03	24273	X	14493	-0-	-9780 B	-0-	14493	2			N	-0-			-0-
04	27120	X	14946	-0-	-12174 B	-0-	14946	2			N	-0-			-0-
05	28024	X	20775	-0-	-7249 B	-0-	221	1	20554	2	N	-0-			-0-
06	33450	X	33450	-0-	-0- B	-0-	1589	1	31861	2	N	-0-			-0-
07	28770	X	28770	-0-	-0- B	-0-	1601	1	27169	2	N	-0-			-0-
08	22341	X	22341	-0-	-0- B	-0-	1191	1	21150	2	N	-0-			-0-
09	16326	X	16326	-0-	-0- B	-0-	1106	1	15220	2	N	-0-			-0-
10	16523	X	6540	-0-	-9983 B	-0-	514	1	6026	2	N	-0-			-0-
11	15990	X	2668	-0-	-13322 B	-0-	187	1	2481	2	N	-0-			-0-
12	16523	X	3093	-0-	-13430 B	-0-	171	1	2922	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 204,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36611	X	23254	-0-	-13357 B	-0-	23254	2			N	-0-			12
02	33068	X	18860	-0-	-14208 B	-0-	18860	2			N	-0-			12
03	36611	X	20125	-0-	-16486 B	-0-	20125	2			N	-0-			12
04	26490	X	6925	-0-	-19565 B	-0-	6889	2	36	9	N	33			45
05	23250	X	6342	-0-	-16908 B	-0-	6342	2			N	-0-			45
06	22500	X	3483	-0-	-19017 B	-0-	3483	2			N	-0-			45
07	22395	X	22395	-0-	-0- B	-0-	22395	2			N	-0-			45
08	23681	X	23681	-0-	-0- B	-0-	23681	2			N	-0-			45
09	17338	X	17338	-0-	-0- B	-0-	17338	2			N	-0-			45
10	13247	X	13247	-0-	-0- B	-0-	13247	2			N	-0-			45
11	15165	X	15165	-0-	-0- B	-0-	15165	2			N	-0-			45
*12	19810	X	19810	-0-	-0- B	-0-	19810	2			N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 190,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	12989	X	11189	-0-	-1800 B	-0-	11189	2			N	-0-					53
02	11732	X	9410	-0-	-2322 B	-0-	9410	2			N	-0-					53
03	12617	X	9386	-0-	-3231 B	-0-	9386	2			N	-0-					53
04	12210	X	7937	-0-	-4273 B	-0-	7929	2	8	9	N	7					60
05	12617	X	7956	-0-	-4661 B	-0-	7956	2			N	-0-					60
06	10830	X	7514	-0-	-3316 B	-0-	7514	2			N	-0-					60
07	10416	X	9646	-0-	-770 B	-0-	9646	2			N	-0-					60
08	13585	X	13585	-0-	-0- B	-0-	13585	2			N	-0-					60
09	8447	X	8447	-0-	-0- B	-0-	8447	2			N	-0-					60
10	8215	X	6394	-0-	-1821 B	-0-	6394	2			N	-0-					60
11	7950	X	5701	-0-	-2249 B	-0-	5701	2			N	-0-					60
12	8215	X	4904	-0-	-3311 B	-0-	4904	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 102,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56451	X	47488	-0-	-8963 B	-0-	47488	2			N	-0-					-0-
02	54432	X	37714	-0-	-16718 B	-0-	37714	2			N	-0-					-0-
03	60264	X	34699	-0-	-25565 B	-0-	34699	2			N	-0-					-0-
04	58320	X	34028	-0-	-24292 B	-0-	34028	2			N	-0-					-0-
05	52080	X	31777	-0-	-20303 B	-0-	31777	2			N	-0-					-0-
06	45960	X	25440	-0-	-20520 B	-0-	25440	2			N	-0-					-0-
07	41757	X	24994	-0-	-16763 B	-0-	24994	2			N	-0-					-0-
08	34410	X	23308	-0-	-11102 B	-0-	23308	2			N	-0-					-0-
09	33300	X	21546	-0-	-11754 B	-0-	21546	2			N	-0-					-0-
10	31775	X	17024	-0-	-14751 B	-0-	17024	2			N	-0-					-0-
11	25440	X	8423	-0-	-17017 B	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
*12	25268	X	25268	-0-	-0- B	-0-	25268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 331,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	36418	X	36418	-0-	-0- B	-0-	36418	2			N	-0-					-0-
05	120090	X	120090	-0-	-0- B	-0-	120090	2			N	-0-					-0-
06	114103	X	114103	-0-	-0- B	-0-	114059	2	44	9	N	40					40
07	121736	X	121736	-0-	-0- B	-0-	121736	2			N	-0-					40
08	107166	X	107166	-0-	-0- B	-0-	107166	2			N	-0-					40
09	91761	X	91761	-0-	-0- B	-0-	91761	2			N	-0-					40
10	86319	X	86319	-0-	-0- B	-0-	86319	2			N	-0-					40
11	75623	X	75623	-0-	-0- B	-0-	75623	2			N	-0-					40
*12	70413	X	70413	-0-	-0- B	-0-	70413	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 823,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	61628	X	38073	-0-	-23555 B	-0-	38073	2			N	-0-					-0-
02	51324	X	23821	-0-	-27503 B	-0-	23821	2			N	-0-					-0-
03	51181	X	30705	-0-	-20476 B	-0-	30705	2			N	-0-					-0-
04	43500	X	17348	-0-	-26152 B	-0-	17348	2			N	-0-					-0-
05	40827	X	33557	-0-	-7270 B	-0-	33557	2			N	-0-					-0-
06	36840	X	28481	-0-	-8359 B	-0-	28481	2			N	-0-					-0-
07	30690	X	30382	-0-	-308 B	-0-	30382	2			N	-0-					-0-
08	27069	X	27069	-0-	-0- B	-0-	27069	2			N	-0-					-0-
09	21011	X	21011	-0-	-0- B	-0-	21011	2			N	-0-					-0-
10	24218	X	24218	-0-	-0- B	-0-	24218	2			N	-0-					-0-
11	23001	X	23001	-0-	-0- B	-0-	23001	2			N	-0-					-0-
*12	35129	X	35129	-0-	-0- B	-0-	1945	1	33184	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

01	58218	X	36620	-0-	-21598 B	-0-	36620	2			N	-0-					-0-
02	48216	X	42631	-0-	-5585 B	-0-	42631	2			N	-0-					-0-
03	51673	X	51673	-0-	-0- B	-0-	51673	2			N	-0-					-0-
04	46177	X	46177	-0-	-0- B	-0-	46177	2			N	-0-					-0-
05	47213	X	45184	-0-	-2029 B	-0-	45184	2			N	-0-					-0-
06	50010	X	40484	-0-	-9526 B	-0-	40484	2			N	-0-					-0-
07	51677	X	39710	-0-	-11967 B	-0-	39710	2			N	-0-					-0-
08	47864	X	37907	-0-	-9957 B	-0-	37907	2			N	-0-					-0-
09	46170	X	35225	-0-	-10945 B	-0-	35225	2			N	-0-					-0-
10	45198	X	33548	-0-	-11650 B	-0-	33548	2			N	-0-					-0-
11	40470	X	24364	-0-	-16106 B	-0-	24364	2			N	-0-					-0-
12	39711	X	34865	-0-	-4846 B	-0-	34865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

01	163680	X	62182	-0-	-101498 B	-0-	62182	2			N	-0-					-0-
02	146608	X	104478	-0-	-42130 B	-0-	104478	2			N	-0-					-0-
03	139221	X	116893	-0-	-22328 B	-0-	116893	2			N	-0-					-0-
04	101520	X	88880	-0-	-12640 B	-0-	88880	2			N	-0-					-0-
05	115661	X	71339	-0-	-44322 B	-0-	71339	2			N	-0-					-0-
06	113130	X	60247	-0-	-52883 B	-0-	60247	2			N	-0-					-0-
07	116901	X	56299	-0-	-60602 B	-0-	56299	2			N	-0-					-0-
08	92535	X	62967	-0-	-29568 B	-0-	62967	2			N	-0-					-0-
09	88890	X	30331	-0-	-58559 B	-0-	30331	2			N	-0-					-0-
10	71331	X	32566	-0-	-38765 B	-0-	32566	2			N	-0-					-0-
11	60930	X	23339	-0-	-37591 B	-0-	23339	2			N	-0-					-0-
12	62961	X	49164	-0-	-13797 B	-0-	49164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 758,685 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	16129	X	16129	-0-	-0-	B	-0-	16129	2			N	-0-					-0-
02	13465	X	13465	-0-	-0-	B	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
03	14693	X	14693	-0-	-0-	B	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	13576	-0-	-14	B	-0-	13576	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	12289	-0-	-1754	B	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	11285	-0-	-2305	B	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	11124	-0-	-2919	B	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	9412	-0-	-4538	B	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	8907	-0-	-4593	B	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	7274	-0-	-5002	B	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	7093	-0-	-4187	B	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	6437	-0-	-4692	B	-0-	6437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177227	X	-0-	-0-	-177227	B	-0-					N	-0-					-0-
02	160076	X	-0-	-0-	-160076	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	26230	X	26230	-0-	-0-	B	-0-	26230	2			N	-0-					-0-
05	278570	X	278570	-0-	-0-	B	-0-	278570	2			N	-0-					-0-
06	264750	X	264750	-0-	-0-	B	-0-	264750	2			N	-0-					-0-
07	175115	X	175115	-0-	-0-	B	-0-	175115	2			N	-0-					-0-
08	229746	X	229746	-0-	-0-	B	-0-	229746	2			N	-0-					-0-
09	258092	X	258092	-0-	-0-	B	-0-	258092	2			N	-0-					-0-
10	275514	X	275514	-0-	-0-	B	-0-	275514	2			N	-0-					-0-
11	264746	X	264746	-0-	-0-	B	-0-	264746	2			N	-0-					-0-
*12	287894	X	287894	-0-	-0-	B	-0-	287894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,060,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380401	X	86953	-0-	-293448	B	-0-	86953	2			N	-0-					-0-
02	343588	X	71905	-0-	-271683	B	-0-	71905	2			N	-0-					-0-
03	380401	X	72605	-0-	-307796	B	-0-	72605	2			N	-0-					-0-
04	104220	X	44936	-0-	-59284	B	-0-	44936	2			N	-0-					-0-
05	90117	X	41855	-0-	-48262	B	-0-	41855	2			N	-0-					-0-
06	84150	X	29823	-0-	-54327	B	-0-	29823	2			N	-0-					-0-
07	79608	X	32745	-0-	-46863	B	-0-	32745	2			N	-0-					-0-
08	49166	X	14065	-0-	-35101	B	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
09	44940	X	7929	-0-	-37011	B	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
10	41850	X	7813	-0-	-34037	B	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
11	37480	X	37480	-0-	-0-	B	-0-	37480	2			N	-0-					-0-
*12	66645	X	66645	-0-	-0-	B	-0-	66645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 514,754 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		100	-0-	100	B	76064	100	2			N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	76064					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		7238	-0-	7238	B	83302	7238	2			N	-0-					-0-
04	95511	X	12209	-0-	-83302	B	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
05	5682	X	5682	-0-	-0-	B	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
06	22395	X	22395	-0-	-0-	B	-0-	22395	2			N	-0-					-0-
07	16309	X	16309	-0-	-0-	B	-0-	16309	2			N	-0-					-0-
08	13653	X	13653	-0-	-0-	B	-0-	13653	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	11933	-0-	-2107	B	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	11531	-0-	-2977	B	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	9775	-0-	-4265	B	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	9944	-0-	-4564	B	-0-	9944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

01	136834	X	32221	-0-	-104613	B	-0-	32221	2			N	-0-					-0-
02	123592	X	87233	-0-	-36359	B	-0-	87233	2			N	-0-					-0-
03	136834	X	75213	-0-	-61621	B	-0-	75213	2			N	-0-					-0-
04	79752	X	79752	-0-	-0-	B	-0-	79752	2			N	-0-					-0-
05	97564	X	97564	-0-	-0-	B	-0-	97564	2			N	-0-					-0-
06	209322	X	209322	-0-	-0-	B	-0-	209322	2			N	-0-					-0-
07	250151	X	250151	-0-	-0-	B	-0-	250151	2			N	-0-					-0-
08	209655	X	209655	-0-	-0-	B	-0-	209655	2			N	-0-					-0-
09	226886	X	226886	-0-	-0-	B	-0-	226886	2			N	-0-					-0-
10	189643	X	189643	-0-	-0-	B	-0-	189643	2			N	-0-					-0-
11	173557	X	173557	-0-	-0-	B	-0-	173557	2			N	-0-					-0-
*12	158857	X	158857	-0-	-0-	B	-0-	158857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,790,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

01	19816	X	19816	-0-	-0-	B	-0-	19816	2			N	-0-					20
02	17419	X	17419	-0-	-0-	B	-0-	17419	2			N	-0-					20
03	17910	X	17910	-0-	-0-	B	-0-	17866	2	44	9	N	40					60
04	16885	X	16885	-0-	-0-	B	-0-	16819	2	66	9	N	60					120
05	16213	X	15866	-0-	-347	B	-0-	15866	2			N	-0-					120
06	15690	X	14280	-0-	-1410	B	-0-	14280	2			N	-0-					120
07	16213	X	13591	-0-	-2622	B	-0-	13591	2			N	-0-					120
08	17639	X	13207	-0-	-4432	B	-0-	13207	2			N	-0-					120
09	16890	X	13883	-0-	-3007	B	-0-	13883	2			N	-0-					120
10	15872	X	13768	-0-	-2104	B	-0-	13768	2			N	-0-					120
11	14280	X	12257	-0-	-2023	B	-0-	12257	2			N	-0-					120
12	14353	X	12032	-0-	-2321	B	-0-	12032	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 180,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	401357	X	-0-	-0-	-401357 B	-0-					N	-0-					-0-
02	362516	X	254131	-0-	-108385 B	-0-	254131	2			N	-0-					-0-
03	401357	X	376439	-0-	-24918 B	-0-	376439	2			N	-0-					-0-
04	267384	X	267384	-0-	-0- B	-0-	267384	2			N	-0-					-0-
05	281356	X	261351	-0-	-20005 B	-0-	261351	2			N	-0-					-0-
06	364290	X	270086	-0-	-94204 B	-0-	270086	2			N	-0-					-0-
07	376433	X	242224	-0-	-134209 B	-0-	242224	2			N	-0-					-0-
08	289230	X	190190	-0-	-99040 B	-0-	190190	2			N	-0-					-0-
09	270090	X	151343	-0-	-118747 B	-0-	151343	2			N	-0-					-0-
10	279093	X	134896	-0-	-144197 B	-0-	134896	2			N	-0-					-0-
11	270090	X	121093	-0-	-148997 B	-0-	121093	2			N	-0-					-0-
12	242234	X	118335	-0-	-123899 B	-0-	118335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,387,472 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	258447	X	32301	-0-	-226146 B	-0-	32301	2			N	-0-					-0-
02	233436	X	29670	-0-	-203766 B	-0-	29670	2			N	-0-					-0-
03	258447	X	32354	-0-	-226093 B	-0-	32354	2			N	-0-					-0-
04	38010	X	28661	-0-	-9349 B	-0-	28661	2			N	-0-					-0-
05	37944	X	26135	-0-	-11809 B	-0-	26135	2			N	-0-					-0-
06	32457	X	32457	-0-	-0- B	-0-	32457	2			N	-0-					-0-
07	32860	X	32681	-0-	-179 B	-0-	32681	2			N	-0-					-0-
08	31350	X	31350	-0-	-0- B	-0-	31350	2			N	-0-					-0-
09	28680	X	27843	-0-	-837 B	-0-	27843	2			N	-0-					-0-
10	29636	X	25150	-0-	-4486 B	-0-	25150	2			N	-0-					-0-
11	28680	X	23667	-0-	-5013 B	-0-	23667	2			N	-0-					-0-
12	29636	X	25185	-0-	-4451 B	-0-	25185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347,454 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	21886	X	11702	-0-	-10184 B	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
02	19768	X	11532	-0-	-8236 B	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
03	21886	X	4998	-0-	-16888 B	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	8212	-0-	-4538 B	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	9045	-0-	-3727 B	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	12264	-0-	-96 B	-0-	12264	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	9518	-0-	-3254 B	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
08	12799	X	12799	-0-	-0- B	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
09	13062	X	13062	-0-	-0- B	-0-	13062	2			N	-0-					-0-
10	8924	X	8924	-0-	-0- B	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	8290	-0-	-140 B	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	6991	-0-	-1720 B	-0-	6991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,337 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19917	X	19917	-0-	-0- B	-0-	19917	2			N	-0-					-0-
02	281907	X	281907	-0-	-0- B	-0-	281907	2			N	-0-					-0-
03	266089	X	266089	-0-	-0- B	-0-	266089	2			N	-0-					-0-
04	239611	X	239611	-0-	-0- B	-0-	239611	2			N	-0-					-0-
05	229551	X	229551	-0-	-0- B	-0-	229551	2			N	-0-					-0-
06	200622	X	200622	-0-	-0- B	-0-	200622	2			N	-0-					-0-
07	144821	X	144821	-0-	-0- B	-0-	144821	2			N	-0-					-0-
08	259036	X	133241	-0-	-125795 B	-0-	133241	2			N	-0-					-0-
09	239610	X	105952	-0-	-133658 B	-0-	105952	2			N	-0-					-0-
10	229555	X	90065	-0-	-139490 B	-0-	90065	2			N	-0-					-0-
11	200610	X	78485	-0-	-122125 B	-0-	78485	2			N	-0-					-0-
12	144832	X	75198	-0-	-69634 B	-0-	75198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,865,459 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54529	X	25992	-0-	-28537 B	-0-	25992	2			N	-0-					20
02	49252	X	38712	-0-	-10540 B	-0-	38712	2			N	-0-					20
03	54529	X	37565	-0-	-16964 B	-0-	37554	2	11	9	N	10					30
04	33330	X	31442	-0-	-1888 B	-0-	31442	2			N	-0-					30
05	42873	X	28931	-0-	-13942 B	-0-	28931	2			N	-0-					30
06	41490	X	25507	-0-	-15983 B	-0-	25507	2			N	-0-					30
07	42873	X	23702	-0-	-19171 B	-0-	23702	2			N	-0-					30
08	32612	X	20107	-0-	-12505 B	-0-	20107	2			N	-0-					30
09	31440	X	18518	-0-	-12922 B	-0-	18518	2			N	-0-					30
10	28923	X	16226	-0-	-12697 B	-0-	16226	2			N	-0-					30
11	25500	X	13515	-0-	-11985 B	-0-	13515	2			N	-0-					30
12	23715	X	18184	-0-	-5531 B	-0-	18184	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 298,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59954	X	22748	-0-	-37206 B	-0-	668	1	22080	2	N	-0-					-0-
02	54152	X	19730	-0-	-34422 B	-0-	572	1	19158	2	N	-0-					-0-
03	59954	X	19986	-0-	-39968 B	-0-	584	1	19402	2	N	-0-					-0-
04	35040	X	15303	-0-	-19737 B	-0-	436	1	14867	2	N	-0-					-0-
05	29946	X	17712	-0-	-12234 B	-0-	517	1	17195	2	N	-0-					-0-
06	22020	X	14599	-0-	-7421 B	-0-	419	1	14180	2	N	-0-					-0-
07	21855	X	12975	-0-	-8880 B	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	8684	-0-	-7653 B	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
09	15819	X	15819	-0-	-0- B	-0-	15819	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	16315	-0-	-22 B	-0-	547	1	15768	2	N	-0-					-0-
11	14610	X	13579	-0-	-1031 B	-0-	13579	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	10912	-0-	-5425 B	-0-	10912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,362 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	242513	X	14156	-0-	-228357 B	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
02	277172	X	277172	-0-	-0- B	-0-	277172	2			N	-0-					-0-
03	324343	X	324343	-0-	-0- B	-0-	324343	2			N	-0-					-0-
04	246965	X	246965	-0-	-0- B	-0-	246965	2			N	-0-					-0-
05	250213	X	250213	-0-	-0- B	-0-	250213	2			N	-0-					-0-
06	237090	X	237090	-0-	-0- B	-0-	237090	2			N	-0-					-0-
07	242513	X	179250	-0-	-63263 B	-0-	179250	2			N	-0-					-0-
08	266507	X	160649	-0-	-105858 B	-0-	160649	2			N	-0-					-0-
09	246960	X	122820	-0-	-124140 B	-0-	122820	2			N	-0-					-0-
10	250201	X	107508	-0-	-142693 B	-0-	107508	2			N	-0-					-0-
11	237090	X	97103	-0-	-139987 B	-0-	97103	2			N	-0-					-0-
12	179242	X	93818	-0-	-85424 B	-0-	93818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,111,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1018102	X	420864	-0-	-597238 B	-0-	420864	2			N	-0-					-0-
02	427924	X	272076	-0-	-155848 B	-0-	272076	2			N	-0-					-0-
03	473773	X	323442	-0-	-150331 B	-0-	323442	2			N	-0-					-0-
04	458490	X	303223	-0-	-155267 B	-0-	303223	2			N	-0-					-0-
05	473773	X	279141	-0-	-194632 B	-0-	279141	2			N	-0-					-0-
06	407280	X	293148	-0-	-114132 B	-0-	293148	2			N	-0-					-0-
07	323454	X	276846	-0-	-46608 B	-0-	276846	2			N	-0-					-0-
08	323454	X	211099	-0-	-112355 B	-0-	211099	2			N	-0-					-0-
09	303210	X	174076	-0-	-129134 B	-0-	174076	2			N	-0-					-0-
10	302932	X	159308	-0-	-143624 B	-0-	159308	2			N	-0-					-0-
11	293160	X	146346	-0-	-146814 B	-0-	146346	2			N	-0-					-0-
12	276861	X	58844	-0-	-218017 B	-0-	58844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,918,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250998	X	229203	-0-	-21795 B	-0-	2814	1	226389	2	N	-0-					-0-
02	153634	X	153634	-0-	-0- B	-0-	2539	1	151095	2	N	-0-					-0-
03	168268	X	1301	-0-	-166967 B	-0-	103	1	1198	2	N	-0-					-0-
04	162840	X	72962	-0-	-89878 B	-0-	18	1	72944	2	N	-0-					-0-
05	258402	X	258402	-0-	-0- B	-0-	258402	2			N	-0-					-0-
06	253152	X	253152	-0-	-0- B	-0-	253152	2			N	-0-					-0-
07	173715	X	173715	-0-	-0- B	-0-	173715	2			N	-0-					-0-
08	219765	X	219765	-0-	-0- B	-0-	219765	2			N	-0-					-0-
09	216268	X	216268	-0-	-0- B	-0-	216268	2			N	-0-					-0-
10	231604	X	231604	-0-	-0- B	-0-	231604	2			N	-0-					-0-
11	200759	X	200759	-0-	-0- B	-0-	200759	2			N	-0-					-0-
*12	207898	X	207898	-0-	-0- B	-0-	207898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,218,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	57629	X	-0-	-0-	-57629 B	-0-					N	-0-			-0-
02	52052	X	-0-	-0-	-52052 B	-0-					N	-0-			-0-
03	57629	X	-0-	-0-	-57629 B	-0-					N	-0-			-0-
04	55770	X	19979	-0-	-35791 B	-0-	19979	2			N	-0-			-0-
05	61910	X	61910	-0-	-0- B	-0-	61910	2			N	-0-			-0-
06	43069	X	43069	-0-	-0- B	-0-	43069	2			N	-0-			-0-
07	31248	X	31248	-0-	-0- B	-0-	31248	2			N	-0-			-0-
08	57629	X	21942	-0-	-35687 B	-0-	21942	2			N	-0-			-0-
09	55770	X	18583	-0-	-37187 B	-0-	18583	2			N	-0-			-0-
10	57629	X	16204	-0-	-41425 B	-0-	16204	2			N	-0-			-0-
11	43080	X	18178	-0-	-24902 B	-0-	18178	2			N	-0-			-0-
12	31248	X	21436	-0-	-9812 B	-0-	21436	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 252,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	1853	-0-	1853 B	1853	1853	2			N	-0-			-0-
07	0	W	7354	-0-	7354 B	9207	7354	2			N	-0-			-0-
08	0	W	9105	-0-	9105 B	18312	9105	2			N	-0-			-0-
09	26718	X	8406	-0-	-18312 B	-0-	8406	2			N	-0-			-0-
10	8937	X	8937	-0-	-0- B	-0-	8937	2			N	-0-			-0-
11	8865	X	8865	-0-	-0- B	-0-	8865	2			N	-0-			-0-
*12	8332	X	8332	-0-	-0- B	-0-	8332	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 14934 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	Z	8686	-0-	8686 B	8686	8686	2			N	-0-			-0-
09	0	Z	47418	-0-	47418 B	56104	47418	2			N	-0-			-0-
10	T. A.		42901	-0-	42901 B	99005	42901	2			N	-0-			-0-
11	T. A.		18147	-0-	18147 B	117152	18147	2			N	-0-			-0-
12	T. A.		19745	-0-	19745 B	136897	19745	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
03	0		170290	-0-	170290 B	170290	170290	2			N	-0-			-0-
04	450442	X	280152	-0-	-170290 B	-0-	280152	2			N	-0-			-0-
05	389980	X	297471	-0-	-92509 B	-0-	297471	2			N	-0-			-0-
06	377400	X	302868	-0-	-74532 B	-0-	302868	2			N	-0-			-0-
07	389980	X	195665	-0-	-194315 B	-0-	195665	2			N	-0-			-0-
08	389980	X	177916	-0-	-212064 B	-0-	177916	2			N	-0-			-0-
09	302880	X	160687	-0-	-142193 B	-0-	160687	2			N	-0-			-0-
10	312976	X	130623	-0-	-182353 B	-0-	130623	2			N	-0-			-0-
11	302880	X	109393	-0-	-193487 B	-0-	109393	2			N	-0-			-0-
12	195672	X	96074	-0-	-99598 B	-0-	96074	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,921,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		1072	-0-	1072	B	1072	1072	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		18379	-0-	18379	B	19451	18379	2			N	-0-					-0-
09	36060	X	5425	-0-	-30635	B	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
10	37262	X	23550	-0-	-13712	B	-0-	23550	2			N	-0-					-0-
11	36060	X	13847	-0-	-22213	B	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
12	37262	X	12137	-0-	-25125	B	-0-	12137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
10	0		12378	-0-	12378	B	12378	12378	2			N	-0-					-0-
*11	18895	X	6517	-0-	-12378	B	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
12	29822	X	13233	-0-	-16589	B	-0-	13233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
08	0		7157	-0-	7157	B	7157	7157	2			N	-0-					-0-
*09	38401	X	31244	-0-	-7157	B	-0-	31244	2			N	-0-					-0-
*10	53375	X	53375	-0-	-0-	B	-0-	53375	2			N	-0-					-0-
*11	47228	X	47228	-0-	-0-	B	-0-	47228	2			N	-0-					-0-
12	38099	X	36228	-0-	-1871	B	-0-	36228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,232 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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	21	1	2060	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3212	-0-	112	112	32	1	3180	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4864	-0-	1864	1976	48	1	4816	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	5547	-0-	2447	4423	55	1	5492	2	Y	-0-					-0-
08	8077	X	3654	-0-	-4423	-0-	36	1	3618	2	Y	-0-					-0-
09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	51	1	5147	2	Y	-0-					-0-
10	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	58	1	5828	2	Y	-0-					-0-
11	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	53	1	5341	2	Y	-0-					-0-
*12	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	52	1	5248	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,136 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					92
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	2	1	164	2	N	-0-					92
05	3100	N	5337	-0-	2237	2237	53	1	5284	2	N	-0-					92
06	3000	N	11255	-0-	8255	10492	111	1	11144	2	N	-0-					92
07	3100	N	12358	-0-	9258	19750	122	1	12236	2	N	-0-					92
08	31578	X	11828	-0-	-19750	-0-	117	1	11711	2	N	-0-					92
09	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	107	1	10702	2	N	-0-					92
10	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	112	1	11228	2	N	-0-					92
11	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	105	1	10544	2	N	-0-					92
*12	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	105	1	10478	2	N	1	93	3			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 84,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	1318	2	1	9	N	1					109
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					109
03	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			N	-0-					109
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					109
05	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2			N	-0-					109
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					109
07	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			N	-0-					109
08	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	1209	2	2	9	N	2					111
09	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	1272	2	6	9	N	5					116
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1387	2	4	9	N	4					120
*11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1477	2	4	9	N	4					124
*12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1478	2	6	9	N	5					129

TOTAL GAS PROD: 16,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	391	-0-	-57	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	391	-0-	-291	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	319	-0-	-341	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	395	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	396	2	4	9	Y	4	2	1			3
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	355	2	4	9	Y	4	3	1			4
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	386	2	4	9	Y	4	4	1			4
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	438	2	6	9	Y	5	6	1			3
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	407	2	4	9	Y	4	5	1			2
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	328	2	4	9	Y	4	3	1			3
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	374	2	4	9	Y	4	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

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

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

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

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179495 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179609 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110

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

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

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180076 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956

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

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

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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	4061	X	2716	-0-	-1345	-0-	2708	2	8	9	N	7			118
02	3668	X	2153	-0-	-1515	-0-	2153	2			N	-0-			118
03	2821	X	1975	-0-	-846	-0-	1966	2	9	9	N	8			126
04	2700	X	1332	-0-	-1368	-0-	1319	2	13	9	N	12			138
05	2790	X	2770	-0-	-20	-0-	2768	2	2	9	N	2			140
06	2640	X	269	-0-	-2371	-0-	261	2	8	9	N	7			147
07	2387	X	2169	-0-	-218	-0-	2161	2	8	9	N	7			154
08	2759	X	2377	-0-	-382	-0-	2377	2			N	-0-			154
09	2670	X	2445	-0-	-225	-0-	2445	2			N	-0-			154
10	2759	X	2139	-0-	-620	-0-	2137	2	2	9	N	2			156
11	2310	X	1888	-0-	-422	-0-	1884	2	4	9	N	4			160
12	2542	X	1915	-0-	-627	-0-	1907	2	8	9	N	7			167

TOTAL GAS PROD: 24,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-			133
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			133
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-			133
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-			133
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-			133
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-			133
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-			133
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-			133
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-			133
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-			133
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-			133
*12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-			133

TOTAL GAS PROD: 21,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			160
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			160
03	713	N	459	-0-	-254	-0-	459	2			N	-0-			160
04	600	N	150	-0-	-450	-0-	150	2			N	-0-			160
05	651	N	342	-0-	-309	-0-	342	2			N	-0-			160
06	450	N	244	-0-	-206	-0-	244	2			N	-0-			160
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			160
08	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-			160
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-			160
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-			160
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-			160
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-			160

TOTAL GAS PROD: 3,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	744	N	161	-0-	-583	-0-	2	1	159	2	N	-0-					72
02	392	N	105	-0-	-287	-0-	2	1	103	2	N	-0-					72
03	186	N	116	-0-	-70	-0-	9	1	107	2	N	-0-					72
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	7	1	95	2	N	-0-					72
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	2	N	-0-					72
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	5	1	67	2	N	-0-					72
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-					72
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	2	N	-0-					72
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					72
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	N	-0-					72
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	2	N	-0-					72
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					72

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

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
08	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-

MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

01	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	1823	2			N	-0-					80
02	1680	N	1624	-0-	-56	-0-	1624	2			N	-0-					80
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					80
04	1770	N	1543	-0-	-227	-0-	1543	2			N	-0-					80
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					80
06	1770	N	1627	-0-	-143	-0-	1627	2			N	-0-					80
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					80
08	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	2			N	-0-					80
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					80
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					80
11	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	1708	2			N	-0-					80
12	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 20,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-			-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-

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

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

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

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

REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4126	-0-	-121	-0-	51	1	4075	2	N	-0-					25
02	3612	X	3008	-0-	-604	-0-	50	1	2958	2	N	-0-					25
03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	302	1	3521	2	N	134					159
							147	9									
04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	285	1	3639	2	N	33	177	1			15
							36	9									
05	4092	X	3925	-0-	-167	-0-	260	1	3665	2	N	-0-					15
06	3960	X	3596	-0-	-364	-0-	250	1	3285	2	N	55					70
							61	9									
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	362	1	4183	2	N	-0-					70
08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	398	1	3701	2	N	5					75
							6	9									
09	3960	X	3915	-0-	-45	-0-	260	1	3589	2	N	60					135
							66	9									
10	4123	X	3528	-0-	-595	-0-	189	1	3309	2	N	27					162
							30	9									
11	3990	X	3408	-0-	-582	-0-	165	1	3207	2	N	33					195
							36	9									
12	4123	X	3737	-0-	-386	-0-	201	1	3516	2	N	18	182	1			31
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 45,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

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	2418	N	2359	-0-	-59	-0-	29	1	2330	2	N	-0-					17
02	2268	N	2212	-0-	-56	-0-	37	1	2175	2	N	-0-					17
03	2480	N	2423	-0-	-57	-0-	187	1	2181	2	N	50					67
							55	9									
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	174	1	2215	2	N	64					131
							70	9									
05	2449	N	2308	-0-	-141	-0-	153	1	2153	2	N	2					133
							2	9									
06	2340	N	2074	-0-	-266	-0-	147	1	1927	2	N	-0-					133
07	2542	N	2116	-0-	-426	-0-	165	1	1914	2	N	34					167
							37	9									
08	2294	N	2058	-0-	-236	-0-	193	1	1793	2	N	65	186	1			46
							72	9									
09	2070	N	1883	-0-	-187	-0-	127	1	1756	2	N	-0-					46
10	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	105	1	1836	2	N	-0-					46
11	1980	N	1771	-0-	-209	-0-	86	1	1677	2	N	7					53
							8	9									
*12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	112	1	1961	2	N	9					62
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 25,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	17	1	1332	2	N	-0-					160
02	1344	N	1202	-0-	-142	-0-	20	1	1182	2	N	-0-					160
03	1922	N	1304	-0-	-618	-0-	103	1	1201	2	N	-0-					160
04	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	86	1	1095	2	N	-0-					160
05	1333	N	1074	-0-	-259	-0-	71	1	1003	2	N	-0-					160
06	1260	N	741	-0-	-519	-0-	52	1	689	2	N	-0-					160
07	1209	N	431	-0-	-778	-0-	34	1	397	2	N	-0-					160
08	1085	N	401	-0-	-684	-0-	39	1	362	2	N	-0-					160
09	750	N	361	-0-	-389	-0-	24	1	337	2	N	-0-					160
10	434	N	24	-0-	-410	-0-	1	1	23	2	N	-0-					160
11	390	N	12	-0-	-378	-0-	1	1	11	2	N	-0-					160
12	372	N	49	-0-	-323	-0-	3	1	46	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 8,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	17	1	1394	2	N	-0-					48
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	19	1	1142	2	N	-0-					48
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	102	1	1185	2	N	75					123
							83	9									
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	84	1	1077	2	N	68	177	1			14
							75	9									
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	84	1	1189	2	N	15					29
							17	9									
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	80	1	1046	2	N	57					86
							63	9									
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	103	1	1188	2	N	17					103
							19	9									
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	126	1	1170	2	N	-0-					103
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	69	1	950	2	N	41					144
							45	9									
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	50	1	882	2	N	4					148
							4	9									
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	774	2	N	25					173
							28	9									
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	51	1	892	2	N	22	182	1			13
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 14,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

01	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	40	1	3246	2	N	-0-					47
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	44	1	2621	2	N	-0-					47
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	222	1	2588	2	N	-0-					47
04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	196	1	2506	2	N	-0-					47
05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	178	1	2518	2	N	-0-					47
06	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	158	1	2075	2	N	-0-					47
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	210	1	2427	2	N	-0-					47
08	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	255	1	2375	2	N	-0-					47
09	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	160	1	2202	2	N	-0-					47
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	134	1	2361	2	N	-0-					47
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	83	1	1607	2	N	-0-					47
*12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	92	1	1606	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 29,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2480	N	1825	-0-	-655	-0-	22	1	1803	2	N	-0-					223
02	2072	N	1402	-0-	-670	-0-	23	1	1379	2	N	-0-					223
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	143	1	1672	2	N	-0-					223
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	129	1	1643	2	N	13	193	1			43
							14	9									
05	1550	N	1185	-0-	-365	-0-	78	1	1107	2	N	-0-					43
06	1770	N	836	-0-	-934	-0-	59	1	777	2	N	-0-					43
07	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	146	1	1689	2	N	-0-					43
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	128	1	1193	2	N	9					52
							10	9									
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	78	1	1074	2	N	59					111
							65	9									
10	1829	N	1427	-0-	-402	-0-	71	1	1248	2	N	98					209
							108	9									
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	66	1	1286	2	N	26					235
							29	9									
*12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	69	1	1208	2	N	-0-					235

TOTAL GAS PROD: 17,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	115	1	9291	2	Y	-0-					13
02	6328	X	5973	-0-	-355	-0-	99	1	5874	2	Y	-0-	13	1			-0-
03	7006	X	277	-0-	-6729	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	692	1	8829	2	Y	9					9
							10	9									
05	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	801	1	11296	2	Y	-0-	9	1			-0-
06	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	624	1	8189	2	Y	-0-					-0-
07	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	967	1	11187	2	Y	-0-					-0-
08	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	1053	1	9798	2	Y	-0-					-0-
09	9600	X	9176	-0-	-424	-0-	620	1	8550	2	Y	5					5
							6	9									
10	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	586	1	10281	2	Y	16					21
							18	9									
11	9600	X	8651	-0-	-949	-0-	422	1	8201	2	Y	25					46
							28	9									
12	9920	X	7559	-0-	-2361	-0-	408	1	7139	2	Y	11	52	1			5
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 105,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 43 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

01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-				75
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-				75
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-				75
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1413	2	160	9	N	145				220
05	1519 N	1413	-0-	-106	-0-	1403	2	10	9	N	9	190	1		39
06	1350 N	1302	-0-	-48	-0-	1302	2			N	-0-				39
07	1612 N	1389	-0-	-223	-0-	1361	2	28	9	N	25				64
08	1426 N	1259	-0-	-167	-0-	1259	2			N	-0-				64
09	1290 N	892	-0-	-398	-0-	892	2			N	-0-				64
10	1395 N	1159	-0-	-236	-0-	1159	2			N	-0-				64
11	1230 N	1152	-0-	-78	-0-	1152	2			N	-0-				64
*12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-				64

TOTAL GAS PROD: 15,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	3503	X	3110	-0-	-393	-0-	3110	2			N	-0-					32
02	2912	X	2774	-0-	-138	-0-	2774	2			N	-0-					32
03	3224	X	3039	-0-	-185	-0-	3039	2			N	-0-					32
04	3120	X	2785	-0-	-335	-0-	2785	2			N	-0-					32
05	3162	X	2896	-0-	-266	-0-	2896	2			N	-0-					32
06	3000	X	2406	-0-	-594	-0-	2406	2			N	-0-					32
07	3069	X	2449	-0-	-620	-0-	2435	2	14	9	N	13					45
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3156	2	30	9	N	27					72
09	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					72
10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					72
11	2790	X	2677	-0-	-113	-0-	2677	2			N	-0-					72
12	2883	X	2738	-0-	-145	-0-	2726	2	12	9	N	11					83

TOTAL GAS PROD: 33,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	4216	X	3480	-0-	-736	-0-	3480	2			N	-0-					177
02	2772	X	1593	-0-	-1179	-0-	1593	2			N	-0-					177
03	3069	X	1741	-0-	-1328	-0-	1741	2			N	-0-					177
04	2970	X	391	-0-	-2579	-0-	391	2			N	-0-					177
05	3069	X	319	-0-	-2750	-0-	319	2			N	-0-					177
06	2970	X	528	-0-	-2442	-0-	528	2			N	-0-					177
07	1767	X	286	-0-	-1481	-0-	286	2			N	-0-					177
08	1736	X	381	-0-	-1355	-0-	381	2			N	-0-					177
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					177
10	3100	N	4601	-0-	1501	1501	4601	2			N	-0-					177
11	3000	N	4226	-0-	1226	2727	4226	2			N	-0-					177
*12	6791	X	4064	-0-	-2727	-0-	4064	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 24,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	3007	X	1646	-0-	-1361	-0-	1646	2			N	-0-					27
02	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					27
03	2728	N	2344	-0-	-384	-0-	2344	2			N	-0-					27
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					27
05	2976	N	2291	-0-	-685	-0-	2291	2			N	-0-					27
06	3000	N	3594	-0-	594	594	3594	2			N	-0-					27
07	3100	N	4591	-0-	1491	2085	4591	2			N	-0-					27
08	3100	N	1912	-0-	-1188	897	1912	2			N	-0-					27
09	2880	X	1719	-0-	-1161	-0-	1719	2			N	-0-					27
10	2976	X	1899	-0-	-1077	-0-	1899	2			N	-0-					27
11	2880	X	2069	-0-	-811	-0-	2069	2			N	-0-					27
12	2976	X	1959	-0-	-1017	-0-	1959	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 28,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	698	-0-	-201	-0-	698	2			N	-0-					20
02	784	N	558	-0-	-226	-0-	558	2			N	-0-					20
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					20
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					20
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					20
06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	2			N	-0-					20
07	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2			N	-0-					20
08	1116	N	981	-0-	-135	-0-	981	2			N	-0-					20
09	990	N	820	-0-	-170	-0-	820	2			N	-0-					20
10	1023	N	930	-0-	-93	-0-	930	2			N	-0-					20
11	960	N	884	-0-	-76	-0-	884	2			N	-0-					20
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 11,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

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

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

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262596 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891

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

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

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262721 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262846 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264443 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264928 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044

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

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062

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

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

BEAR GRASS (RODESSA) 06476 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4C RRCID -> 254824 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	938	R	938	-0-	-0-	-0-	882	2	56	9	N	51					351
02	924	#	715	-0-	-209	-0-	713	2	2	9	N	2	188	1			165
03	1023	#	729	-0-	-294	-0-	729	2			N	-0-					165
04	990	#	921	-0-	-69	-0-	703	2	218	9	N	198					363
05	930	#	711	-0-	-219	-0-	705	2	6	9	N	5	175	1			193
06	900	#	582	-0-	-318	-0-	582	2			N	-0-					193
07	961	#	477	-0-	-484	-0-	477	2			N	-0-					193
08	961	#	935	-0-	-26	-0-	879	2	56	9	N	51					244
09	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	1131	2	45	9	N	41	130	1			155
10	713	#	615	-0-	-98	-0-	597	2	18	9	N	16					171
11	900	#	500	-0-	-400	-0-	464	2	36	9	N	33					204
12	1209	#	497	-0-	-712	-0-	475	2	22	9	N	20					224

TOTAL GAS PROD: 8,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
02	1428	N	999	-0-	-429	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4457	-0-	1357	1357	4435	3	22	9	Y	20					20
04	3000	N	4531	-0-	1531	2888	4531	3			Y	-0-					20
05	3100	N	4612	-0-	1512	4400	4612	3			Y	-0-					20
06	8613	X	4213	-0-	-4400	-0-	4213	3			Y	-0-					20
07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			Y	-0-					20
08	4681	X	3873	-0-	-808	-0-	3873	3			Y	-0-					20
09	4530	X	3627	-0-	-903	-0-	3627	3			Y	-0-					20
10	4619	X	3725	-0-	-894	-0-	3725	3			Y	-0-					20
11	4200	X	3484	-0-	-716	-0-	3484	3			Y	-0-					20
12	4123	X	3515	-0-	-608	-0-	3452	3	63	9	Y	57	57	1			20

TOTAL GAS PROD: 43,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

WORTHY WELL #: 1 RRCID -> 140128 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9315 - 10100

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	10	1	983	2	N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	18	1	1843	2	N	-0-					77
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	18	1	1784	2	N	-0-					77
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	15	1	1509	2	N	-0-					77
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	14	1	1380	2	N	-0-					77
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	17	1	1718	2	N	-0-					77
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	3	1	347	2	N	-0-					77
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					77
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	4	1	404	2	N	-0-					77
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	18	1	1808	2	N	-0-					77
*12	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	29	1	2852	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 14,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 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	6169	X	3542	-0-	-2627	-0-	35	1	3507	2	Y	-0-					33
02	5012	X	1031	-0-	-3981	-0-	10	1	1021	2	Y	-0-					33
03	5549	X	912	-0-	-4637	-0-	9	1	903	2	Y	-0-					33
04	5370	X	290	-0-	-5080	-0-	3	1	287	2	Y	-0-					33
05	5022	X	2047	-0-	-2975	-0-	20	1	2027	2	Y	-0-					33
06	3420	X	870	-0-	-2550	-0-	9	1	861	2	Y	-0-					33
07	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	15	1	1501	2	Y	-0-					33
08	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	13	1	1254	2	Y	-0-					33
09	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	12	1	1179	2	Y	-0-					33
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	19	1	1890	2	Y	-0-					33
*11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	14	1	1414	2	Y	-0-					33
*12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	22	1	2180	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 18,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	2	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	2	1	199	2	N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	2	1	214	2	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	2	N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	3	1	260	2	N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	251	2	N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	3	1	259	2	N	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	2	1	208	2	N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,886 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 #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			Y	-0-					25
02	3752	X	2429	-0-	-1323	-0-	2429	3			Y	-0-					25
03	3627	X	2786	-0-	-841	-0-	2786	3			Y	-0-					25
04	3510	X	2682	-0-	-828	-0-	2682	3			Y	-0-					25
05	3534	X	2764	-0-	-770	-0-	2764	3			Y	-0-					25
06	2730	X	2581	-0-	-149	-0-	2581	3			Y	-0-					25
07	2790	X	1719	-0-	-1071	-0-	1719	3			Y	-0-					25
08	2790	X	2163	-0-	-627	-0-	2163	3			Y	-0-					25
09	2580	N	1975	-0-	-605	-0-	1975	3			Y	-0-					25
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-					25
11	2100	N	2057	-0-	-43	-0-	2057	3			Y	-0-					25
12	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1961	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 28,428 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-

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	6	1	552	2	N	-0-					2
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	8	1	836	2	N	-0-					2
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	10	1	975	2	N	-0-					2
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	10	1	1039	2	N	-0-					2
05	930	N	661	-0-	-269	-0-	7	1	654	2	N	-0-					2
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	15	1	1504	2	N	-0-					2
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	18	1	1788	2	N	-0-					2
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	18	1	1829	2	N	-0-					2
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	20	1	1956	2	N	-0-					2
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	20	1	2018	2	N	-0-					2
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	20	1	1951	2	N	-0-					2
*12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	21	1	2052	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 17,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

01	7998	X	6555	-0-	-1443	-0-	65	1	6490	2	Y	-0-					-0-
02	6916	X	6526	-0-	-390	-0-	65	1	6461	2	Y	-0-					-0-
03	7626	X	7026	-0-	-600	-0-	70	1	6956	2	Y	-0-					-0-
04	7230	X	6922	-0-	-308	-0-	69	1	6853	2	Y	-0-					-0-
05	7347	X	6746	-0-	-601	-0-	67	1	6679	2	Y	-0-					-0-
06	6990	X	6929	-0-	-61	-0-	69	1	6860	2	Y	-0-					-0-
07	7223	X	7136	-0-	-87	-0-	71	1	7065	2	Y	-0-					-0-
08	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	68	1	6756	2	Y	-0-					-0-
09	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	66	1	6596	2	Y	-0-					-0-
10	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	68	1	6750	2	Y	-0-					-0-
11	6480	X	6327	-0-	-153	-0-	63	1	6264	2	Y	-0-					-0-
12	6696	X	5761	-0-	-935	-0-	57	1	5704	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

01	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3			Y	-0-					-0-
02	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			Y	-0-					-0-
03	5921	X	5544	-0-	-377	-0-	5544	3			Y	-0-					-0-
04	5730	X	5080	-0-	-650	-0-	5080	3			Y	-0-					-0-
05	6107	X	4818	-0-	-1289	-0-	4818	3			Y	-0-					-0-
06	5910	X	4815	-0-	-1095	-0-	4815	3			Y	-0-					-0-
07	6107	X	5013	-0-	-1094	-0-	5013	3			Y	-0-					-0-
08	5549	X	4473	-0-	-1076	-0-	4473	3			Y	-0-					-0-
09	5070	X	4495	-0-	-575	-0-	4495	3			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4634	-0-	-388	-0-	4634	3			Y	-0-					-0-
11	4860	X	4470	-0-	-390	-0-	4470	3			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4529	-0-	-493	-0-	4529	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3100	N	3527	-0-	427	1217	35	1	3492	2	Y	-0-			18
02	1402	N	185	-0-	-1217	-0-	2	1	153	2	Y	27			45
							30	9							
03	2418	X	208	-0-	-2210	-0-	2	1	206	2	Y	-0-			45
04	2340	X	199	-0-	-2141	-0-	2	1	197	2	Y	-0-			45
05	2418	X	113	-0-	-2305	-0-	1	1	112	2	Y	-0-			45
06	2340	X	132	-0-	-2208	-0-	1	1	131	2	Y	-0-			45
07	217	X	124	-0-	-93	-0-	1	1	123	2	Y	-0-			45
08	217	X	153	-0-	-64	-0-	2	1	151	2	Y	-0-			45
09	238	X	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	2	Y	-0-			45
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	2	Y	-0-			45
11	150	N	71	-0-	-79	-0-	1	1	70	2	Y	-0-			45
12	248	N	157	-0-	-91	-0-	2	1	155	2	Y	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 5,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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

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

LEE ROY "A" WELL #: 3 U RRCID -> 224836 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

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

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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977

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

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4U RRCID -> 232988 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	547	-0-	-73	-0-	5 1	1 9	541	2	N	1					1
02	532	N	436	-0-	-96	-0-	4	1	432	2	N	-0-					1
03	589	N	395	-0-	-194	-0-	4	1	391	2	N	-0-					1
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	5	1	534	2	N	-0-					1
05	496	N	325	-0-	-171	-0-	3	1	322	2	N	-0-					1
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	3	1	335	2	N	-0-					1
07	558	N	342	-0-	-216	-0-	3	1	339	2	N	-0-					1
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					1
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					1
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					1
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

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

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

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163

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

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

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022

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

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

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394

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

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

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848

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

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

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390

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

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 11358

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

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

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859

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

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

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592

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

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

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124

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

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

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721

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

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

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629

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

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

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385

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

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350

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

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

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
LOVERING, E. H. WELL #: 2 RRCID -> 142223 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9277 - 9806

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2013 - PLUGGED 01-15-2013

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

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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					102
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	486	3			N	-0-					102
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					102
04	780	N	610	-0-	-170	-0-	603	3	7	9	N	6					108
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	716	3	63	9	N	57					165
06	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	3			N	-0-					165
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					165
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					165
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					165
10	837	N	499	-0-	-338	-0-	499	3			N	-0-					165
11	810	N	674	-0-	-136	-0-	671	3	3	9	N	3					168
12	806	N	328	-0-	-478	-0-	328	3			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 7,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

T BAR X CORBY WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					20
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					20
03	310	N	85	-0-	-225	-0-	85	3			N	-0-					20
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					20
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					20
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					20
07	2232	N	372	-0-	-1860	-0-	372	3			N	-0-					20
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					20
09	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	3			N	-0-					20
10	372	N	81	-0-	-291	-0-	81	3			N	-0-					20
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					20
12	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
T BAR X CORBY WELL #: 3 T RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					68
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					68
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	780	3	11	9	N	10					78
04	750	N	505	-0-	-245	-0-	457	3	48	9	N	44					122
05	713	N	541	-0-	-172	-0-	535	3	6	9	N	5					127
06	780	N	468	-0-	-312	-0-	468	3			N	-0-					127
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					127
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					127
09	480	N	252	-0-	-228	-0-	252	3			N	-0-					127
10	682	N	254	-0-	-428	-0-	254	3			N	-0-					127
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					127
12	248	N	58	-0-	-190	-0-	58	3			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 5,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9594	3	110	9	Y	100	198	1			372
02	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8656	3	75	9	Y	68	196	1			244
03	9424	X	7871	-0-	-1553	-0-	7696	3	175	9	Y	159	195	1			208
04	9120	X	8406	-0-	-714	-0-	8326	3	80	9	Y	73					281
05	9424	X	8655	-0-	-769	-0-	8608	3	47	9	Y	43					324
06	9120	X	6092	-0-	-3028	-0-	6074	3	18	9	Y	16					340
07	9424	X	4759	-0-	-4665	-0-	4759	3			Y	-0-					340
08	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8394	3	1	9	Y	1	177	1			164
09	8100	X	8073	-0-	-27	-0-	8070	3	3	9	Y	3					167
10	8370	X	6730	-0-	-1640	-0-	6653	3	77	9	Y	70					237
11	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8141	3	136	9	Y	124	185	1			176
*12	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8229	3	180	9	Y	164					340

TOTAL GAS PROD: 94,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2184	-0-	-1536	-0-	2184	3			Y	-0-					66
02	3360	X	2788	-0-	-572	-0-	2788	3			Y	-0-					66
03	3720	X	3358	-0-	-362	-0-	3358	3			Y	-0-					66
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			Y	-0-					66
05	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			Y	-0-					66
06	3240	X	2434	-0-	-806	-0-	2434	3			Y	-0-					66
07	3720	X	1539	-0-	-2181	-0-	1539	3			Y	-0-					66
08	3255	X	2074	-0-	-1181	-0-	2074	3			Y	-0-					66
09	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4617	3	31	9	Y	28					94
10	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	3			Y	-0-					94
11	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5010	3	22	9	Y	20					114
*12	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4897	3	23	9	Y	21					135

TOTAL GAS PROD: 42,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					242
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					242
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					242
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					242
05	1116	N	930	-0-	-186	-0-	930	3			N	-0-					242
06	1080	N	526	-0-	-554	-0-	526	3			N	-0-					242
07	1116	N	775	-0-	-341	-0-	775	3			N	-0-					242
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					242
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					242
10	775	N	584	-0-	-191	-0-	584	3			N	-0-					242
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					242
12	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	3			N	-0-					242

TOTAL GAS PROD: 15,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2242	N	2108	-0-	-134	-0-	2014	3	94	9	N	85					283
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					283
03	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					283
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					283
05	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1934	3	22	9	N	20					303
06	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1972	3	19	9	N	17	195	1			125
07	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					125
08	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					125
09	3000	N	3159	-0-	159	159	3159	3			N	-0-					125
10	3100	N	2950	-0-	-150	9	2878	3	72	9	N	65					190
11	2817	N	2808	-0-	-9	-0-	2763	3	45	9	N	41	183	1			48
*12	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	1988	3	54	9	N	49					97

TOTAL GAS PROD: 27,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 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	899	N	650	-0-	-249	-0-	650	3			N	-0-					57
02	756	N	563	-0-	-193	-0-	563	3			N	-0-					57
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					57
04	630	N	472	-0-	-158	-0-	472	3			N	-0-					57
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					57
06	780	N	615	-0-	-165	-0-	615	3			N	-0-					57
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	633	3	73	9	N	66					123
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					123
09	630	N	438	-0-	-192	-0-	438	3			N	-0-					123
10	713	N	30	-0-	-683	-0-	30	3			N	-0-					123
11	540	N	31	-0-	-509	-0-	31	3			N	-0-					123
12	465	N	15	-0-	-450	-0-	15	3			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 5,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18975	-0-	-2942	-0-	18704	3	271	9	N	246	394	1			312
02	19796	X	16511	-0-	-3285	-0-	16218	3	293	9	N	266	198	1			380
03	21731	X	18361	-0-	-3370	-0-	17991	3	370	9	N	336	394	1			322
04	21030	X	15110	-0-	-5920	-0-	14839	3	271	9	N	246	388	1			180
05	18972	X	16955	-0-	-2017	-0-	16615	3	340	9	N	309	191	1			298
06	18360	X	12107	-0-	-6253	-0-	11943	3	164	9	N	149	184	1			263
07	18352	X	6538	-0-	-11814	-0-	6495	3	43	9	N	39					302
08	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	14047	3	22	9	N	20					322
09	13500	X	12999	-0-	-501	-0-	12806	3	193	9	N	175	195	1			302
10	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	15094	3	286	9	N	260	367	1			195
11	13500	X	10905	-0-	-2595	-0-	10683	3	222	9	N	202	194	1			203
12	13950	X	11554	-0-	-2396	-0-	11215	3	339	9	N	308	186	1			325

TOTAL GAS PROD: 169,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,556

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 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	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					203
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2034	3	26	9	N	24	195	1			32
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					32
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					32
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1437	3	23	9	N	21					53
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					53
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1654	3	15	9	N	14					67
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					67
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					67
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					67
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					67
*12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2746	3	64	9	N	58					125

TOTAL GAS PROD: 21,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					13
02	3808	X	2938	-0-	-870	-0-	2938	3			N	-0-					13
03	4340	X	3512	-0-	-828	-0-	3266	3	246	9	N	224	195	1			42
04	4200	X	3180	-0-	-1020	-0-	2906	3	274	9	N	249	193	1			98
05	4340	X	4052	-0-	-288	-0-	3657	3	395	9	N	359	195	1			262
06	3870	X	3030	-0-	-840	-0-	3029	3	1	9	N	1	191	1			72
07	3503	X	1850	-0-	-1653	-0-	1850	3			N	-0-					72
08	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4309	3	144	9	N	131					203
09	3600	X	2858	-0-	-742	-0-	2858	3			N	-0-					203
10	3720	X	2621	-0-	-1099	-0-	2621	3			N	-0-					203
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3563	3	87	9	N	79					282
*12	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3891	3	131	9	N	119	199	1			202

TOTAL GAS PROD: 40,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,162

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2283	-0-	-0-	-0-	2275	3	8	9	N	7					130
02	2800	N	3433	-0-	633	633	3422	3	11	9	N	10					140
03	3100	N	3098	-0-	-2	631	3085	3	13	9	N	12					152
04	3000	N	3287	-0-	287	918	3190	3	97	9	N	88	188	1			52
05	2886	X	1968	-0-	-918	-0-	1968	3			N	-0-					52
06	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					52
07	2015	X	1596	-0-	-419	-0-	1596	3			N	-0-					52
08	2015	X	1726	-0-	-289	-0-	1726	3			N	-0-					52
09	1950	X	1444	-0-	-506	-0-	1444	3			N	-0-					52
10	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					52
11	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					52
12	1736	X	1691	-0-	-45	-0-	1691	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 26,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					13
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					13
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					13
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					13
05	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	3			N	-0-					13
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					13
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					13
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					13
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					13
10	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	3			N	-0-					13
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					13
12	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7838	3	17	9	N	15					140
02	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	3			N	-0-					140
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4095	3	156	9	N	142	194	1			88
04	2250	X	1207	-0-	-1043	-0-	1207	3			N	-0-					88
05	2325	X	1437	-0-	-888	-0-	1437	3			N	-0-					88
06	2250	X	1440	-0-	-810	-0-	1440	3			N	-0-					88
07	2325	X	762	-0-	-1563	-0-	762	3			N	-0-					88
08	2325	X	866	-0-	-1459	-0-	866	3			N	-0-					88
09	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2289	3	197	9	N	179	185	1			82
10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4159	3	176	9	N	160					242
11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4037	3	113	9	N	103	193	1			152
*12	3100	N	4120	-0-	1020	1020	3968	3	152	9	N	138					290

TOTAL GAS PROD: 39,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	3172	-0-	-9507	-0-	3172	3			N	-0-					172
02	11452	X	2660	-0-	-8792	-0-	2659	3	1	9	N	1					173
03	10137	X	2942	-0-	-7195	-0-	2942	3			N	-0-					173
04	9810	X	2871	-0-	-6939	-0-	2850	3	21	9	N	19					192
05	3813	X	2730	-0-	-1083	-0-	2730	3			N	-0-					192
06	3060	X	2055	-0-	-1005	-0-	2055	3			N	-0-					192
07	2976	X	2098	-0-	-878	-0-	2098	3			N	-0-					192
08	2976	X	2831	-0-	-145	-0-	2831	3			N	-0-					192
09	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	3			N	-0-					192
10	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	3			N	-0-					192
11	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	3			N	-0-					192
*12	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 49,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4531	3	3	9	N	3					180
02	4228	X	219	-0-	-4009	-0-	201	3	18	9	N	16	179	1			17
03	4681	X	720	-0-	-3961	-0-	720	3			N	-0-					17
04	4530	X	574	-0-	-3956	-0-	574	3			N	-0-					17
05	4526	X	671	-0-	-3855	-0-	671	3			N	-0-					17
06	4380	X	781	-0-	-3599	-0-	781	3			N	-0-					17
07	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					17
08	713	X	520	-0-	-193	-0-	520	3			N	-0-					17
09	780	X	608	-0-	-172	-0-	608	3			N	-0-					17
10	837	X	586	-0-	-251	-0-	586	3			N	-0-					17
11	810	X	533	-0-	-277	-0-	533	3			N	-0-					17
12	837	X	722	-0-	-115	-0-	658	3	64	9	N	58					75

TOTAL GAS PROD: 11,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3			N	-0-					173
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					173
03	3875	X	3811	-0-	-64	-0-	3811	3			N	-0-					173
04	3750	X	3239	-0-	-511	-0-	3239	3			N	-0-					173
05	3875	X	3754	-0-	-121	-0-	3726	3	28	9	N	25					198
06	3750	X	3414	-0-	-336	-0-	3414	3			N	-0-					198
07	3875	X	3371	-0-	-504	-0-	3361	3	10	9	N	9					207
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3302	3	10	9	N	9	181	1			35
09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4997	3	2	9	N	2					37
10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4811	3	17	9	N	15					52
11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4164	3	188	9	N	171	188	1			35
*12	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4059	3	33	9	N	30					65

TOTAL GAS PROD: 48,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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

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

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

01	8990	X	8261	-0-	-729	-0-	8173	3	88	9	N	80					175
02	8120	X	7279	-0-	-841	-0-	7205	3	74	9	N	67					242
03	8990	X	7876	-0-	-1114	-0-	7759	3	117	9	N	106	196	1			152
04	8700	X	6530	-0-	-2170	-0-	6494	3	36	9	N	33					185
05	8246	X	7372	-0-	-874	-0-	7292	3	80	9	N	73					258
06	7980	X	6619	-0-	-1361	-0-	6544	3	75	9	N	68	193	1			133
07	8060	X	6921	-0-	-1139	-0-	6908	3	13	9	N	12					145
08	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6215	3	24	9	N	22					167
09	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7060	3	6	9	N	5					172
10	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7909	3	86	9	N	78	195	1			55
11	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6266	3	22	9	N	20					75
12	5425	X	5331	-0-	-94	-0-	5165	3	166	9	N	151	194	1			32

TOTAL GAS PROD: 83,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

01	3410	X	30	-0-	-3380	-0-	30	3			N	-0-					17
02	3080	X	1761	-0-	-1319	-0-	1761	3			N	-0-					17
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3785	3	1	9	N	1					18
04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3863	3	76	9	N	69					87
05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3380	3	53	9	N	48					135
06	3300	X	2699	-0-	-601	-0-	2649	3	50	9	N	45					180
07	3410	X	2225	-0-	-1185	-0-	2157	3	68	9	N	62					242
08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					242
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					242
10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					242
11	3300	X	3123	-0-	-177	-0-	3116	3	7	9	N	6	190	1			58
12	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	3222	3	55	9	N	50					108

TOTAL GAS PROD: 35,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3860	-0-	-542	-0-	3849	3	11	9	N	10					133
02	3976	X	3084	-0-	-892	-0-	3084	3			N	-0-					133
03	4402	X	3205	-0-	-1197	-0-	3183	3	22	9	N	20					153
04	3750	X	1692	-0-	-2058	-0-	1692	3			N	-0-					153
05	3875	X	3376	-0-	-499	-0-	3361	3	15	9	N	14					167
06	3750	X	446	-0-	-3304	-0-	446	3			N	-0-					167
07	3410	X	2409	-0-	-1001	-0-	2409	3			N	-0-					167
08	3193	X	1558	-0-	-1635	-0-	1544	3	14	9	N	13					180
09	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4798	3	3	9	N	3					183
10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3			N	-0-					183
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					183
*12	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4589	3	66	9	N	60	188	1			55

TOTAL GAS PROD: 38,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

01	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6331	3	26	9	N	24					267
02	5544	X	4379	-0-	-1165	-0-	4370	3	9	9	N	8					275
03	6138	X	5430	-0-	-708	-0-	5388	3	42	9	N	38					313
04	5940	X	4665	-0-	-1275	-0-	4646	3	19	9	N	17	193	1			137
05	6138	X	5193	-0-	-945	-0-	5153	3	40	9	N	36					173
06	5940	X	5502	-0-	-438	-0-	5469	3	33	9	N	30					203
07	5425	X	4638	-0-	-787	-0-	4595	3	43	9	N	39	194	1			48
08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-					48
09	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5054	3	17	9	N	15					63
10	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5259	3	44	9	N	40					103
11	4380	X	3077	-0-	-1303	-0-	3077	3			N	-0-					103
12	4526	X	1497	-0-	-3029	-0-	1357	3	140	9	N	127					230

TOTAL GAS PROD: 56,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

01	0	W	5118	-0-	5118	85226	5096	3	22	9	N	20					115
02	0	W	4722	-0-	4722	89948	4667	3	55	9	N	50					165
03	0	W	4203	-0-	4203	94151	4203	3			N	-0-					165
04	0	W	3458	-0-	3458	97609	3340	3	118	9	N	107	194	1			78
05	0	W	4229	-0-	4229	101838	4219	3	10	9	N	9					87
06	0	W	3424	-0-	3424	105262	3413	3	11	9	N	10					97
07	0	W	4211	-0-	4211	109473	4057	3	154	9	N	140					237
08	113473	X	4000	-0-	-109473	-0-	3997	3	3	9	N	3	193	1			47
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4201	3	53	9	N	48					95
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3973	3	11	9	N	10					105
11	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2696	3	22	9	N	20					125
12	2170	X	1862	-0-	-308	-0-	1777	3	85	9	N	77					202

TOTAL GAS PROD: 46,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4159	-0-	-398	-0-	4114	3	45	9	N	41					133
02	4172	X	3564	-0-	-608	-0-	3518	3	46	9	N	42					175
03	4619	X	3205	-0-	-1414	-0-	3177	3	28	9	N	25					200
04	4470	X	3565	-0-	-905	-0-	3474	3	91	9	N	83	191	1			92
05	4154	X	2911	-0-	-1243	-0-	2853	3	58	9	N	53					145
06	4020	X	2856	-0-	-1164	-0-	2834	3	22	9	N	20					165
07	3937	X	3240	-0-	-697	-0-	3227	3	13	9	N	12					177
08	3317	X	2924	-0-	-393	-0-	2873	3	51	9	N	46					223
09	3210	X	2329	-0-	-881	-0-	2296	3	33	9	N	30					253
10	3255	X	2288	-0-	-967	-0-	2211	3	77	9	N	70					323
11	3150	X	1730	-0-	-1420	-0-	1711	3	19	9	N	17	175	1			165
*12	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	3963	3	91	9	N	83	195	1			53

TOTAL GAS PROD: 36,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1550	-0-	1550	42488	1550	3			N	-0-					83
02	14B2 EXT		1637	-0-	1637	44125	1593	3	44	9	N	40					123
03	45894	X	1769	-0-	-44125	-0-	1769	3			N	-0-					123
04	13410	X	1504	-0-	-11906	-0-	1493	3	11	9	N	10					133
05	13857	X	1601	-0-	-12256	-0-	1601	3			N	-0-					133
06	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1902	3	11	9	N	10					143
07	1798	X	1321	-0-	-477	-0-	1321	3			N	-0-					143
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1888	3	6	9	N	5					148
09	1920	N	1596	-0-	-324	-0-	1583	3	13	9	N	12					160
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					160
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2031	3	83	9	N	75	193	1			42
*12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2332	3	14	9	N	13					55

TOTAL GAS PROD: 20,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4097	-0-	4097	156984	4067	3	30	9	N	27					175
02	0	W	4475	-0-	4475	161459	4429	3	46	9	N	42					217
03	164085	X	2626	-0-	-161459	-0-	2626	3			N	-0-					217
04	5070	X	2647	-0-	-2423	-0-	2627	3	20	9	N	18					235
05	5239	X	3931	-0-	-1308	-0-	3868	3	63	9	N	57					292
06	4800	X	3247	-0-	-1553	-0-	3188	3	59	9	N	54	189	1			157
07	4960	X	3461	-0-	-1499	-0-	3450	3	11	9	N	10					167
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4217	3	17	9	N	15					182
09	3810	X	3249	-0-	-561	-0-	3215	3	34	9	N	31					213
10	3937	X	2582	-0-	-1355	-0-	2552	3	30	9	N	27					240
11	4110	X	2685	-0-	-1425	-0-	2683	3	2	9	N	2	165	1			77
12	4247	X	3713	-0-	-534	-0-	3512	3	201	9	N	183					260

TOTAL GAS PROD: 40,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1866	-0-	-769	-0-	1821	3	45	9	N	41					108
02	2380	X	1313	-0-	-1067	-0-	1313	3			N	-0-					108
03	2263	X	1653	-0-	-610	-0-	1653	3			N	-0-					108
04	1890	X	1242	-0-	-648	-0-	1242	3			N	-0-					108
05	1953	X	1680	-0-	-273	-0-	1639	3	41	9	N	37					145
06	1800	X	1138	-0-	-662	-0-	1138	3			N	-0-					145
07	1643	X	1050	-0-	-593	-0-	1033	3	17	9	N	15					160
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					160
09	1140	N	899	-0-	-241	-0-	899	3			N	-0-					160
10	1054	N	634	-0-	-420	-0-	634	3			N	-0-					160
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					160
12	930	N	809	-0-	-121	-0-	741	3	68	9	N	62					222

TOTAL GAS PROD: 13,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	10035	-0-	10035	30236	9625	3	410	9	N	373	192	1			278
02	37346	X	7110	-0-	-30236	-0-	6867	3	243	9	N	221	191	1			308
03	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6117	3	320	9	N	291	392	1			207
04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5120	3	249	9	N	226	378	1			55
05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4576	3	222	9	N	202					257
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3124	3	157	9	N	143	190	1			210
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3686	3	180	9	N	164	192	1			182
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4750	3	97	9	N	88					270
09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4376	3	132	9	N	120	195	1			195
10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4375	3	171	9	N	155	185	1			165
11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4222	3	136	9	N	124	179	1			110
*12	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4154	3	178	9	N	162					272

TOTAL GAS PROD: 63,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,269

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	5751	-0-	5751	28778	5693	3	58	9	N	53					140
02	0	W	3452	-0-	3452	32230	3424	3	28	9	N	25					165
03	0	W	3697	-0-	3697	35927	3691	3	6	9	N	5					170
04	0	W	3880	-0-	3880	39807	3810	3	70	9	N	64	191	0			43
05	0	W	3264	-0-	3264	43071	3260	3	4	9	N	4					47
06	0	W	3601	-0-	3601	46672	3595	3	6	9	N	5					52
07	0	W	3276	-0-	3276	49948	3276	3			N	-0-					52
08	52525	X	2577	-0-	-49948	-0-	2571	3	6	9	N	5					57
09	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1754	3	53	9	N	48					105
10	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1524	3	11	9	N	10					115
11	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					115
*12	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1460	3	39	9	N	35					150

TOTAL GAS PROD: 35,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10169	-0-	10169	34198	10103	3	66	9	N	60					155
02	0	W	8682	-0-	8682	42880	8654	3	28	9	N	25					180
03	0	W	8422	-0-	8422	51302	8375	3	47	9	N	43					223
04	0	W	6497	-0-	6497	57799	6439	3	58	9	N	53	198	1			78
05	0	W	5392	-0-	5392	63191	5373	3	19	9	N	17					95
06	0	W	5834	-0-	5834	69025	5793	3	41	9	N	37					132
07	0	W	4710	-0-	4710	73735	4677	3	33	9	N	30					162
08	78437	X	4702	-0-	-73735	-0-	4658	3	44	9	N	40					202
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4469	3	17	9	N	15					217
10	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5219	3	29	9	N	26	183	1			60
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3390	3	3	9	N	3					63
*12	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1185	3	81	9	N	74					137

TOTAL GAS PROD: 68,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	12764	3	155	9	N	141	191	1			147
02	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11189	3	42	9	N	38					185
03	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	10429	3	157	9	N	143					328
04	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	9981	3	134	9	N	122	387	1			63
05	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9462	3	90	9	N	82					145
06	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9144	3	41	9	N	37					182
07	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	10464	3	112	9	N	102	192	1			92
08	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9468	3	20	9	N	18					110
09	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9096	3	72	9	N	65					175
10	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8365	3	64	9	N	58	193	1			40
11	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8186	3	77	9	N	70					110
*12	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6564	3	134	9	N	122					232

TOTAL GAS PROD: 116,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 998

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	23250	X	5600	-0-	-17650	-0-	5555	3	45	9	N	41	196	1			45
02	21000	X	4895	-0-	-16105	-0-	4895	3			N	-0-					45
03	23250	X	5276	-0-	-17974	-0-	5276	3			N	-0-					45
04	22500	X	2879	-0-	-19621	-0-	2840	3	39	9	N	35					80
05	23250	X	4515	-0-	-18735	-0-	4491	3	24	9	N	22					102
06	5100	X	3367	-0-	-1733	-0-	3367	3			N	-0-					102
07	5425	X	5120	-0-	-305	-0-	5098	3	22	9	N	20					122
08	5270	X	4076	-0-	-1194	-0-	4070	3	6	9	N	5					127
09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5024	3	1	9	N	1					128
10	5115	X	2381	-0-	-2734	-0-	2381	3			N	-0-					128
11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	3			N	-0-					128
12	5208	X	3070	-0-	-2138	-0-	3055	3	15	9	N	14					142

TOTAL GAS PROD: 51,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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
03	17409	X	9431	-0-	-7978	-0-	9431	3			N	-0-					-0-
04	24870	X	13659	-0-	-11211	-0-	13532	3	127	9	N	115					115
05	25699	X	9016	-0-	-16683	-0-	8969	3	47	9	N	43					158
06	24870	X	19072	-0-	-5798	-0-	18852	3	220	9	N	200					358
07	25699	X	17611	-0-	-8088	-0-	17335	3	276	9	N	251	184	1			425
08	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	16279	3	187	9	N	170	385	1			210
09	19080	X	17305	-0-	-1775	-0-	17186	3	119	9	N	108	181	1			137
10	19716	X	15070	-0-	-4646	-0-	14998	3	72	9	N	65					202
11	19080	X	7827	-0-	-11253	-0-	7769	3	58	9	N	53					255
12	17887	X	6936	-0-	-10951	-0-	6793	3	143	9	N	130	183	1			202

TOTAL GAS PROD: 132,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,135

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
03	10248	X	3956	-0-	-6292	-0-	3903	3	53	9	N	48					48
04	27307	X	27307	-0-	-0-	-0-	26967	3	340	9	N	309	194	1			163
05	24778	X	24778	-0-	-0-	-0-	24539	3	239	9	N	217	195	1			185
06	20781	X	20781	-0-	-0-	-0-	20608	3	173	9	N	157	194	1			148
07	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	16422	3	116	9	N	105					253
08	15128	X	14765	-0-	-363	-0-	14662	3	103	9	N	94	194	1			153
09	14640	X	12412	-0-	-2228	-0-	12312	3	100	9	N	91	184	1			60
10	15128	X	12323	-0-	-2805	-0-	12221	3	102	9	N	93					153
11	14640	X	10806	-0-	-3834	-0-	10708	3	98	9	N	89	194	1			48
12	15128	X	9269	-0-	-5859	-0-	9188	3	81	9	N	74					122

TOTAL GAS PROD: 152,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,277

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 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
03	14280	X	9007	-0-	-5273	-0-	8921	3	86	9	N	78					78
04	27270	X	27270	-0-	-0-	-0-	26808	3	462	9	N	420	386	1			112
05	23652	X	23652	-0-	-0-	-0-	23330	3	322	9	N	293	195	1			210
06	20400	X	19382	-0-	-1018	-0-	19193	3	189	9	N	172	189	1			193
07	21080	X	18230	-0-	-2850	-0-	17995	3	235	9	N	214	184	1			223
08	21080	X	15583	-0-	-5497	-0-	15428	3	155	9	N	141	192	1			172
09	20400	X	15238	-0-	-5162	-0-	15106	3	132	9	N	120	184	1			108
10	21080	X	11781	-0-	-9299	-0-	11565	3	216	9	N	196	194	0			110
11	19380	X	8456	-0-	-10924	-0-	8421	3	35	9	N	32					142
12	18228	X	9626	-0-	-8602	-0-	9370	3	256	9	N	233	182	1			193

TOTAL GAS PROD: 158,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,899

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 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
06	0	W	12842	-0-	12842	12842	12633	3	209	9	N	190					190
07	0	W	23378	-0-	23378	36220	22942	3	436	9	N	396	386	1			200
08	0	W	17276	-0-	17276	53496	16970	3	306	9	N	278	183	1			295
09	66097	X	12601	-0-	-53496	-0-	12304	3	297	9	N	270	380	1			185
10	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8372	3	252	9	N	229	199	1			215
11	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8761	3	118	9	N	107	195	1			127
*12	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9103	3	372	9	N	338	188	1			277

TOTAL GAS PROD: 93,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,808

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 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
06	0	W	14207	-0-	14207	14207	14069	3	138	9	N	125					125
07	0	W	25131	-0-	25131	39338	24849	3	282	9	N	256	191	1			190
08	0	W	19751	-0-	19751	59089	19539	3	212	9	N	193					383
09	0	W	14892	-0-	14892	73981	14765	3	127	9	N	115	380	1			118
10	87055	X	13074	-0-	-73981	-0-	13052	3	22	9	N	20					138
11	24360	X	13193	-0-	-11167	-0-	12945	3	248	9	N	225	191	1			172
12	25172	X	12163	-0-	-13009	-0-	11992	3	171	9	N	155	187	1			140

TOTAL GAS PROD: 112,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,089

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

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

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

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
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	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
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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-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	5704	X	4945	-0-	-759	-0-	4424	2	521	9	Y	474	673	1	17	8	180
02	INC G-10		3116	-0-	3116	3116	3071	2	45	9	Y	41	180	1	1	8	40
03	INC G-10		3717	-0-	3717	6833	3284	2	433	9	Y	394	100	1	3	8	331
04	9984	X	3151	-0-	-6833	-0-	2890	2	261	9	Y	237	339	1	8	8	221
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3568	2	417	9	Y	379	337	1	3	8	260
06	4800	X	4336	-0-	-464	-0-	4031	2	305	9	Y	277	320	1			217
07	3720	X	2822	-0-	-898	-0-	2449	2	373	9	Y	339	475	1			81
08	3999	X	3773	-0-	-226	-0-	3468	2	305	9	Y	277	152	1			206
09	4350	X	3225	-0-	-1125	-0-	2949	2	276	9	Y	251	328	1			129
10	4495	X	4293	-0-	-202	-0-	3932	2	361	9	Y	328	332	1			125
11	4350	X	3849	-0-	-501	-0-	3849	2			Y	-0-	125	1			-0-
12	3782	X	2226	-0-	-1556	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,997

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

01	4929	X	3416	-0-	-1513	-0-	75	1	3312	2	Y	26	54	1	3	8	24
							29	9									
02	3416	X	2575	-0-	-841	-0-	60	1	2495	2	Y	18					42
							20	9									
03	3782	X	2344	-0-	-1438	-0-	44	1	2285	2	Y	14					56
							15	9									
04	3600	X	3270	-0-	-330	-0-	67	1	3172	2	Y	28	32	1	2	8	50
							31	9									
05	3441	X	2943	-0-	-498	-0-	43	1	2875	2	Y	23	49	1	1	8	23
							25	9									
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	87	1	4011	2	Y	40	49	1			14
							44	9									
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3665	2	34	9	Y	31					45
08	3379	X	3324	-0-	-55	-0-	76	1	3240	2	Y	7					52
							8	9									
09	4140	X	3953	-0-	-187	-0-	99	1	3844	2	Y	9					61
							10	9									
10	4278	X	3176	-0-	-1102	-0-	73	1	3077	2	Y	24	48	1			37
							26	9									
11	4140	X	3085	-0-	-1055	-0-	47	1	3010	2	Y	25	49	1			13
							28	9									
12	4092	X	2313	-0-	-1779	-0-	74	1	2229	2	Y	9					22
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 38,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4070	-0-	970	970	89	1	3948	2	Y	30	38	1	2	8	29
							33	9									
02	2800	N	3328	-0-	528	1498	77	1	3222	2	Y	26	3	8			52
							29	9									
03	3100	N	2622	-0-	-478	1020	50	1	2554	2	Y	16	1	8			67
							18	9									
04	2524	X	1504	-0-	-1020	-0-	31	1	1459	2	Y	13	38	1	1	8	41
							14	9									
05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	32	1	2181	2	Y	17	41	1			17
							19	9									
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	54	1	2499	2	Y	24	33	1			8
							26	9									
07	2046	X	1269	-0-	-777	-0-	1257	2	12	9	Y	11					19
08	2046	X	484	-0-	-1562	-0-	11	1	472	2	Y	1					20
							1	9									
09	1980	X	1473	-0-	-507	-0-	37	1	1432	2	Y	4					24
							4	9									
10	2046	X	1961	-0-	-85	-0-	45	1	1899	2	Y	15	19	1			20
							17	9									
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	15	1	974	2	Y	8	24	1			4
							9	9									
12	1519	N	427	-0-	-1092	-0-	14	1	411	2	Y	2					6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2366	-0-	-52	-0-	52	1	2294	2	Y	18	36	1	1	8	18
							20	9									
02	2156	N	2091	-0-	-65	-0-	49	1	2027	2	Y	14					32
							15	9									
03	2418	N	2108	-0-	-310	-0-	40	1	2055	2	Y	12					44
							13	9									
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	50	1	2361	2	Y	21	25	1	2	8	38
							23	9									
05	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	34	1	2264	2	Y	18	38	1			18
							20	9									
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	54	1	2504	2	Y	24	34	1			8
							26	9									
07	2511	N	2439	-0-	-72	-0-	2416	2	23	9	Y	21					29
08	2325	N	2151	-0-	-174	-0-	49	1	2098	2	Y	4					33
							4	9									
09	2580	N	2544	-0-	-36	-0-	64	1	2472	2	Y	7					40
							8	9									
10	2449	N	2445	-0-	-4	-0-	56	1	2369	2	Y	18	32	1			26
							20	9									
11	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	43	1	2763	2	Y	23	37	1			12
							25	9									
12	2635	N	2482	-0-	-153	-0-	80	1	2391	2	Y	10					22
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 28,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	2			Y	-0-					-0-
02	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	11085	2			Y	-0-					-0-
03	10323	X	10155	-0-	-168	-0-	10155	2			Y	-0-					-0-
04	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	2			Y	-0-					-0-
05	12276	X	9960	-0-	-2316	-0-	9840	2	120	9	Y	109	63	1	2	8	44
06	11880	X	9205	-0-	-2675	-0-	9107	2	98	9	Y	89	66	1			67
07	12276	X	8161	-0-	-4115	-0-	8049	2	112	9	Y	102	105	1			64
08	11315	X	8858	-0-	-2457	-0-	8766	2	92	9	Y	84	65	1			83
09	10950	X	9112	-0-	-1838	-0-	8999	2	113	9	Y	103	114	1			72
10	9951	X	8491	-0-	-1460	-0-	8393	2	98	9	Y	89	155	1			6
11	9210	X	8583	-0-	-627	-0-	8477	2	106	9	Y	96	20	1			82
12	9424	X	9181	-0-	-243	-0-	9082	2	99	9	Y	90	171	1			1

TOTAL GAS PROD: 115,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

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	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1137	2	14	9	Y	13	7	1			6
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1133	2	12	9	Y	11	9	1			8
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1034	2	14	9	Y	13	8	1			13
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	973	2	10	9	Y	9	13	1			9
09	930	N	839	-0-	-91	-0-	829	2	10	9	Y	9	12	1			6
10	961	N	928	-0-	-33	-0-	917	2	11	9	Y	10	11	1			5
11	930	N	901	-0-	-29	-0-	890	2	11	9	Y	10	6	1			9
12	868	N	859	-0-	-9	-0-	850	2	9	9	Y	8	14	1			3

TOTAL GAS PROD: 12,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	4030	X	3247	-0-	-783	-0-	71	1	3148	2	Y	25	52	1	2	8	24
							28	9									
02	3528	X	2492	-0-	-1036	-0-	58	1	2415	2	Y	17					41
							19	9									
03	3906	X	2726	-0-	-1180	-0-	52	1	2656	2	Y	16	1	8			56
							18	9									
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	78	1	3678	2	Y	31	32	1	2	8	53
							34	9									
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	53	1	3558	2	Y	28	52	1	1	8	28
							31	9									
06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	87	1	4025	2	Y	39	55	1			12
							43	9									
07	3906	X	3868	-0-	-38	-0-	3833	2	35	9	Y	32					44
08	3906	X	3229	-0-	-677	-0-	74	1	3147	2	Y	7					51
							8	9									
09	4170	X	3702	-0-	-468	-0-	93	1	3598	2	Y	10					61
							11	9									
10	4309	X	3466	-0-	-843	-0-	79	1	3359	2	Y	25	48	1			38
							28	9									
11	4170	X	4132	-0-	-38	-0-	63	1	4030	2	Y	35	53	1			20
							39	9									
12	3875	X	3636	-0-	-239	-0-	117	1	3502	2	Y	15					35
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 42,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	2	N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	385	2	N	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	9	1	265	2	N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	11	1	347	2	N	-0-					-0-
06	390	N	280	-0-	-110	-0-	9	1	271	2	N	-0-					-0-
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	7	1	211	2	N	-0-					-0-
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	11	1	309	2	N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	2	N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	471	2	N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	332	2	N	-0-					-0-
12	372	N	286	-0-	-86	-0-	11	1	275	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,907 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	1705	X	361	-0-	-1344	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	21	-0-	-1407	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	26	-0-	-966	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

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

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

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9922	-0-	-6942	-0-	9922	2			Y	-0-					-0-
02	11284	X	9599	-0-	-1685	-0-	9466	2	133	9	Y	121	46	1	2	8	73
03	12493	X	9478	-0-	-3015	-0-	9478	2			Y	-0-	73	1			-0-
04	12090	X	7263	-0-	-4827	-0-	7263	2			Y	-0-					-0-
05	10881	X	7792	-0-	-3089	-0-	7792	2			Y	-0-					-0-
06	10290	X	8653	-0-	-1637	-0-	8653	2			Y	-0-					-0-
07	10633	X	8956	-0-	-1677	-0-	8956	2			Y	-0-					-0-
08	9486	X	8031	-0-	-1455	-0-	8031	2			Y	-0-					-0-
09	8640	X	6332	-0-	-2308	-0-	6332	2			Y	-0-					-0-
10	8959	X	4733	-0-	-4226	-0-	4733	2			Y	-0-					-0-
11	8670	X	5226	-0-	-3444	-0-	5226	2			Y	-0-					-0-
12	8959	X	4102	-0-	-4857	-0-	4102	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	12803	X	9082	-0-	-3721	-0-	9075	2	7	9	Y	6	8	1			3
02	10444	X	8131	-0-	-2313	-0-	8017	2	114	9	Y	104	42	1	2	8	63
03	11563	X	8556	-0-	-3007	-0-	8549	2	7	9	Y	6	64	1			5
04	10680	X	6477	-0-	-4203	-0-	6477	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	10044	X	8268	-0-	-1776	-0-	8268	2			Y	-0-					-0-
06	8790	X	7178	-0-	-1612	-0-	7178	2			Y	-0-					-0-
07	8990	X	8068	-0-	-922	-0-	8068	2			Y	-0-					-0-
08	8556	X	7075	-0-	-1481	-0-	7075	2			Y	-0-					-0-
09	8010	X	7800	-0-	-210	-0-	7800	2			Y	-0-					-0-
10	8277	X	6708	-0-	-1569	-0-	6708	2			Y	-0-					-0-
11	7800	X	5770	-0-	-2030	-0-	5770	2			Y	-0-					-0-
12	8060	X	1885	-0-	-6175	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6578	2	95	9	Y	86	32	1	2	8	52
03	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			Y	-0-	52	1			-0-
04	6210	X	5368	-0-	-842	-0-	5368	2			Y	-0-					-0-
05	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			Y	-0-					-0-
06	6210	X	5997	-0-	-213	-0-	5997	2			Y	-0-					-0-
07	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			Y	-0-					-0-
08	7130	X	7027	-0-	-103	-0-	7027	2			Y	-0-					-0-
09	6900	X	6833	-0-	-67	-0-	6833	2			Y	-0-					-0-
10	7130	X	6534	-0-	-596	-0-	6534	2			Y	-0-					-0-
11	6810	X	4843	-0-	-1967	-0-	4572	2	271	9	Y	246	49	1			197
12	7068	X	3128	-0-	-3940	-0-	2847	2	281	9	Y	255	187	1			265

TOTAL GAS PROD: 74,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

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	9114	X	9043	-0-	-71	-0-	8998	2	45	9	Y	41	45	1	1	8	16
02	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7819	2	111	9	Y	101	54	1	2	8	61
03	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6454	2	36	9	Y	33	66	1			28
04	6030	X	4579	-0-	-1451	-0-	4561	2	18	9	Y	16	29	1	1	8	14
05	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	9331	2	46	9	Y	42	27	1			29
06	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7135	2	23	9	Y	21	33	1			17
07	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	13894	2	89	9	Y	81	79	1			19
08	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	12652	2	47	9	Y	43	30	1			32
09	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10219	2	41	9	Y	37	50	1			19
10	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11000	2	43	9	Y	39	43	1			15
11	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			Y	-0-	15	1			-0-
*12	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

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	20274	X	11173	-0-	-9101	-0-	11048	2	125	9	Y	114	86	1	5	8	100
02	18312	X	9535	-0-	-8777	-0-	9399	2	136	9	Y	124	81	1	3	8	140
03	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8209	2	166	9	Y	151	155	1	2	8	134
04	11940	X	8337	-0-	-3603	-0-	8224	2	113	9	Y	103	157	1	4	8	76
05	12710	X	9578	-0-	-3132	-0-	9462	2	116	9	Y	105	136	1	1	8	44
06	10800	X	8085	-0-	-2715	-0-	7999	2	86	9	Y	78	64	1			58
07	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	11886	2	165	9	Y	150	58	1			150
08	9579	X	8380	-0-	-1199	-0-	8292	2	88	9	Y	80	190	1			40
09	9270	X	7607	-0-	-1663	-0-	7512	2	95	9	Y	86	66	1			60
10	9579	X	8530	-0-	-1049	-0-	8431	2	99	9	Y	90	105	1			45
11	9270	X	4990	-0-	-4280	-0-	4928	2	62	9	Y	56	53	1			48
12	9579	X	5638	-0-	-3941	-0-	5580	2	58	9	Y	53	80	1			21

TOTAL GAS PROD: 102,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,190

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	6411	-0-	-3199	-0-	6237	2	174	9	Y	158	110	1	8	8	137
02	8680	X	6323	-0-	-2357	-0-	6105	2	218	9	Y	198	111	1	5	8	219
03	9610	X	4919	-0-	-4691	-0-	4687	2	232	9	Y	211	239	1	3	8	188
04	7740	X	6346	-0-	-1394	-0-	6140	2	206	9	Y	187	229	1	7	8	139
05	7006	X	5299	-0-	-1707	-0-	5235	2	64	9	Y	58	172	1	1	8	24
06	6780	X	5312	-0-	-1468	-0-	5256	2	56	9	Y	51	37	1			38
07	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	7952	2	110	9	Y	100	38	1			100
08	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9672	2	102	9	Y	93	101	1			92
09	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	9984	2	127	9	Y	115	165	1			42
10	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9485	2	111	9	Y	101	93	1			50
11	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8742	2	110	9	Y	100	102	1			48
*12	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10066	2	102	9	Y	93	105	1			36

TOTAL GAS PROD: 91,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,465

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	5704	X	3725	-0-	-1979	-0-	3701	2	24	9	N	22					162
02	5152	X	4153	-0-	-999	-0-	4134	2	19	9	N	17					179
03	5549	X	4489	-0-	-1060	-0-	4470	2	19	9	N	17					196
04	5310	X	3003	-0-	-2307	-0-	2997	2	6	9	N	5					201
05	4805	X	4463	-0-	-342	-0-	4450	2	13	9	N	12					213
06	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5934	2	18	9	N	16					229
07	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5113	2	11	9	N	10					239
08	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5619	2	9	9	N	8					247
09	5940	X	5779	-0-	-161	-0-	5779	2			N	-0-					247
10	6138	X	5909	-0-	-229	-0-	5878	2	31	9	N	28	122	1			153
11	5940	X	5861	-0-	-79	-0-	5853	2	8	9	N	7					160
12	5983	X	4739	-0-	-1244	-0-	4724	2	15	9	N	14					174

TOTAL GAS PROD: 58,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3007	2	6	9	N	5					275
02	3640	X	1783	-0-	-1857	-0-	1782	2	1	9	N	1					276
03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4246	2	32	9	N	29	146	1			159
04	3900	X	3138	-0-	-762	-0-	3126	2	12	9	N	11					170
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3105	2	7	9	N	6					176
06	4140	X	2171	-0-	-1969	-0-	2156	2	15	9	N	14					190
07	4278	X	3416	-0-	-862	-0-	3414	2	2	9	N	2					192
08	4278	X	1966	-0-	-2312	-0-	1966	2			N	-0-					192
09	3150	X	3058	-0-	-92	-0-	3058	2			N	-0-					192
10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3856	2	6	9	N	5					197
11	3300	X	2605	-0-	-695	-0-	2605	2			N	-0-					197
12	3410	X	2903	-0-	-507	-0-	2893	2	10	9	N	9					206

TOTAL GAS PROD: 35,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. //CONT.// 923330
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					151
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					151
03	2790	N	2503	-0-	-287	-0-	2503	2			N	-0-					151
04	2520	N	1678	-0-	-842	-0-	1678	2			N	-0-					151
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					151
06	3000	N	3323	-0-	323	323	3323	2			N	-0-					151
07	2879	N	2556	-0-	-323	-0-	2556	2			N	-0-					151
08	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					151
09	2970	X	2889	-0-	-81	-0-	2889	2			N	-0-					151
10	3069	X	2671	-0-	-398	-0-	2671	2			N	-0-					151
11	2970	X	2182	-0-	-788	-0-	2182	2			N	-0-					151
12	2976	X	2452	-0-	-524	-0-	2452	2			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 30,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 3 RRCID -> 200852 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9448 - 9542

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

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

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2141	-0-	-519	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2188	-0-	-757	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2109	-0-	-741	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2114	-0-	-521	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1745	-0-	-805	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1429	-0-	-927	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	1789	-0-	-319	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2677	-0-	-743	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	1425	-0-	-2109	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. //CONT.// 923330
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	6577	-0-	-2475	-0-	6548	2	29	9	N	26	174	1			285
02	7280	X	6112	-0-	-1168	-0-	6067	2	45	9	N	41					326
03	8060	X	7565	-0-	-495	-0-	7499	2	66	9	N	60					386
04	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8004	2	81	9	N	74	194	1			266
05	6758	X	4264	-0-	-2494	-0-	4229	2	35	9	N	32					298
06	7320	X	4354	-0-	-2966	-0-	4322	2	32	9	N	29					327
07	8370	X	4702	-0-	-3668	-0-	4667	2	35	9	N	32					359
08	6045	X	5827	-0-	-218	-0-	5766	2	61	9	N	55					414
09	5850	X	4753	-0-	-1097	-0-	4709	2	44	9	N	40	185	1			269
10	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5308	2	62	9	N	56					325
11	5640	X	3893	-0-	-1747	-0-	3867	2	26	9	N	24					349
12	5828	X	2871	-0-	-2957	-0-	2849	2	22	9	N	20					369

TOTAL GAS PROD: 64,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

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	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					19
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					19
03	2821	X	2580	-0-	-241	-0-	2580	2			N	-0-					19
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					19
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					19
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					19
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					19
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					19
09	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					19
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					19
11	2730	X	2478	-0-	-252	-0-	2478	2			N	-0-					19
*12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 39,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1344	-0-	-516	-0-	49	1	1295	2	N	-0-					80
02	1512	N	1048	-0-	-464	-0-	42	1	1006	2	N	-0-					80
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	65	1	1713	2	N	80					160
							88	9									
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	61	1	1524	2	N	20					180
							22	9									
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	55	1	1364	2	N	21	174	1			27
							23	9									
06	1800	N	1463	-0-	-337	-0-	58	1	1405	2	N	-0-					27
07	1674	N	1327	-0-	-347	-0-	54	1	1273	2	N	-0-					27
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	55	1	1408	2	N	-0-					27
09	1410	N	572	-0-	-838	-0-	51	1	501	2	N	18					45
							20	9									
10	1333	N	338	-0-	-995	-0-	52	1	286	2	N	-0-					45
11	1410	N	109	-0-	-1301	-0-	47	1	62	2	N	-0-					45
*12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	49	1	1154	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 13,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2207	-0-	-583	-0-	2164	2	43	9	N	39					74
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2768	2	34	9	N	31					105
03	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	2574	2	48	9	N	44					149
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2783	2	61	9	N	55	176	1			28
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2811	2	52	9	N	47					75
06	2700	X	2413	-0-	-287	-0-	2413	2			N	-0-					75
07	2790	N	2759	-0-	-31	-0-	2709	2	50	9	N	45					120
08	3100	N	3658	-0-	558	558	3613	2	45	9	N	41					161
09	3000	N	3215	-0-	215	773	3215	2			N	-0-					161
10	3100	N	2414	-0-	-686	87	2381	2	33	9	N	30					191
11	2700	X	2170	-0-	-530	-0-	2139	2	31	9	N	28					219
12	2790	X	1183	-0-	-1607	-0-	1164	2	19	9	N	17	181	1			55

TOTAL GAS PROD: 31,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3828	-0-	-419	-0-	3828	2			N	-0-					23
02	3780	X	1965	-0-	-1815	-0-	1965	2			N	-0-					23
03	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	3930	2			N	-0-					23
04	4050	X	3548	-0-	-502	-0-	3548	2			N	-0-					23
05	4030	X	3812	-0-	-218	-0-	3812	2			N	-0-					23
06	3810	X	3339	-0-	-471	-0-	3339	2			N	-0-					23
07	3937	X	3873	-0-	-64	-0-	3873	2			N	-0-					23
08	3720	X	3643	-0-	-77	-0-	3643	2			N	-0-					23
09	3600	X	3575	-0-	-25	-0-	3575	2			N	-0-					23
10	3720	X	3307	-0-	-413	-0-	3307	2			N	-0-					23
11	3600	X	3320	-0-	-280	-0-	3320	2			N	-0-					23
12	3720	X	3396	-0-	-324	-0-	3396	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 41,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119017 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 15747 PERF. 9552 - 9734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - P&A 01-31-2013

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 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	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	115	1	3457	2	N	-0-					23
02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	91	1	2561	2	N	-0-					23
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	112	1	3073	2	N	37					60
							41	9									
04	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	85	1	2223	2	N	-0-					60
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	100	1	3006	2	N	13					73
							14	9									
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	104	1	2998	2	N	15					88
							17	9									
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	110	1	3213	2	N	-0-					88
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	113	1	3293	2	N	47					135
							52	9									
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	105	1	3039	2	N	66					201
							73	9									
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	110	1	3210	2	N	2	175	1			28
							2	9									
11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	106	1	2837	2	N	-0-					28
*12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	117	1	3206	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 37,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

ROBINSON, FERN V. WELL #: 1 RRCID -> 129946 COMPL. DATE 11/05/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9134 - 9153

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	26	1	789	2	N	-0-					37
02	588	N	510	-0-	-78	-0-	18	1	492	2	N	-0-					37
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	16	1	443	2	N	-0-					37
04	780	N	150	-0-	-630	-0-	6	1	144	2	N	-0-					37
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	21	1	626	2	N	-0-					37
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	N	-0-					37
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	15	1	451	2	N	-0-					37
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	23	1	687	2	N	-0-					37
09	780	N	496	-0-	-284	-0-	17	1	479	2	N	-0-					37
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	44	1	1292	2	N	-0-					37
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	42	1	1122	2	N	-0-					37
*12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	45	1	1238	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 8,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					57
02	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					57
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					57
04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6530	2	75	9	N	68					125
05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6695	2	6	9	N	5					130
06	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6070	2	11	9	N	10					140
07	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6443	2	4	9	N	4					144
08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					144
09	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	6963	2	56	9	N	51	168	1			27
10	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					27
11	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					27
*12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 77,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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 02/14/2009 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	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
02	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
04	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1047	2	112	9	N	102					102
05	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	1035	2			N	-0-					102
06	1080	N	956	-0-	-124	-0-	956	2			N	-0-					102
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					102
08	1023	N	740	-0-	-283	-0-	740	2			N	-0-					102
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					102
10	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					102
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					102
12	992	N	988	-0-	-4	-0-	988	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 14,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					50
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					50
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					50
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1160	2	54	9	N	49					99
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	662	2	8	9	N	7					106
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					106
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2	9	N	2					108
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1101	2	35	9	N	32					140
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					140
10	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					140
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					140
*12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 13,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	7285	X	7017	-0-	-268	-0-	218	1	6793	2	N	5	188	1			52
							6	9									
02	6496	X	6046	-0-	-450	-0-	193	1	5853	2	N	-0-					52
03	7192	X	6751	-0-	-441	-0-	212	1	6442	2	N	88					140
							97	9									
04	6780	X	6357	-0-	-423	-0-	170	1	6148	2	N	35					175
							39	9									
05	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	212	1	7264	2	N	29	174	1			30
							32	9									
06	6780	X	6571	-0-	-209	-0-	216	1	6355	2	N	-0-					30
07	6758	X	6745	-0-	-13	-0-	212	1	6474	2	N	54					84
							59	9									
08	6076	X	5841	-0-	-235	-0-	187	1	5646	2	N	7					91
							8	9									
09	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	206	1	6387	2	N	17					108
							19	9									
10	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	204	1	6335	2	N	-0-					108
11	5880	X	4406	-0-	-1474	-0-	136	1	4270	2	N	-0-					108
*12	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	302	1	6433	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 77,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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	6417	X	1733	-0-	-4684	-0-	1733	2			N	-0-					57
02	5544	X	2358	-0-	-3186	-0-	2358	2			N	-0-					57
03	6138	X	1084	-0-	-5054	-0-	1084	2			N	-0-					57
04	5940	X	5168	-0-	-772	-0-	5093	2	75	9	N	68					125
05	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6899	2	22	9	N	20					145
06	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6829	2	22	9	N	20					165
07	5332	X	3377	-0-	-1955	-0-	3371	2	6	9	N	5					170
08	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7028	2	11	9	N	10					180
09	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6656	2	33	9	N	30	180	1			30
10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6744	2	55	9	N	50					80
11	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					80
*12	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6365	2	17	9	N	15					95

TOTAL GAS PROD: 60,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	153	1	4608	2	N	-0-					21
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	132	1	3704	2	N	-0-					21
03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	154	1	4236	2	N	39					60
							43	9									
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	119	1	3094	2	N	-0-					60
05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	143	1	4283	2	N	-0-					60
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	152	1	4396	2	N	27					87
							30	9									
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	152	1	4460	2	N	-0-					87
08	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	151	1	4415	2	N	-0-					87
09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	141	1	4071	2	N	-0-					87
10	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	145	1	4228	2	N	-0-					87
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	115	1	3090	2	N	38					125
							42	9									
*12	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	133	1	3653	2	N	37					162
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 50,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					180
02	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					180
03	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					180
04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					180
05	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					180
06	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					180
07	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					180
08	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					180
09	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					180
10	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7272	2	28	9	N	25	175	1			30
11	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					30
*12	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 85,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

JENSEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 137862 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 15765 PERF. 9590 - 10195

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2013 - WELL PLUGGED 1/25/13

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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					154
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					154
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					154
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					154
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					154
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					154
07	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					154
08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					154
09	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					154
10	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					154
11	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					154
*12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 37,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					64
02	2212	N	2148	-0-	-64	-0-	2148	2			N	-0-					64
03	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	2283	2			N	-0-					64
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					64
05	2387	N	2292	-0-	-95	-0-	2292	2			N	-0-					64
06	2220	N	2117	-0-	-103	-0-	2117	2			N	-0-					64
07	2449	N	2207	-0-	-242	-0-	2207	2			N	-0-					64
08	2294	N	2182	-0-	-112	-0-	2182	2			N	-0-					64
09	2130	N	1775	-0-	-355	-0-	1775	2			N	-0-					64
10	2201	N	2046	-0-	-155	-0-	2046	2			N	-0-					64
11	2100	N	2056	-0-	-44	-0-	2056	2			N	-0-					64
*12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 25,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	45	1	3637	2	N	17					140
							19	9									
02	3304	X	3086	-0-	-218	-0-	50	1	3005	2	N	28					168
							31	9									
03	3658	X	3493	-0-	-165	-0-	273	1	3184	2	N	33	178	1			23
							36	9									
04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	260	1	3316	2	N	-0-					23
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	243	1	3425	2	N	-0-					23
06	3540	X	2929	-0-	-611	-0-	207	1	2722	2	N	-0-					23
07	3658	X	3006	-0-	-652	-0-	239	1	2767	2	N	-0-					23
08	3689	X	2715	-0-	-974	-0-	263	1	2452	2	N	-0-					23
09	3570	X	3441	-0-	-129	-0-	229	1	3158	2	N	49					72
							54	9									
10	3658	X	3395	-0-	-263	-0-	181	1	3169	2	N	41					113
							45	9									
11	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	139	1	2708	2	N	7					120
							8	9									
12	3565	X	2946	-0-	-619	-0-	158	1	2768	2	N	18					138
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 38,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

HL&P GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141181 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9132 - 9242

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2012 - PLUGGED 10/26/12

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1308	-0-	-1048	-0-	1308	2			N	-0-					90
02	1904	N	1516	-0-	-388	-0-	1516	2			N	-0-					90
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					90
04	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1232	2			N	-0-					90
05	1674	N	1459	-0-	-215	-0-	1459	2			N	-0-					90
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					90
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					90
08	1457	N	938	-0-	-519	-0-	938	2			N	-0-					90
09	1530	N	755	-0-	-775	-0-	744	2	11	9	N	10					100
10	1364	N	678	-0-	-686	-0-	678	2			N	-0-					100
11	900	N	614	-0-	-286	-0-	614	2			N	-0-					100
12	775	N	587	-0-	-188	-0-	587	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 13,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	14	1	1153	2	N	-0-					120
02	1036	N	940	-0-	-96	-0-	16	1	924	2	N	-0-					120
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	82	1	960	2	N	40					160
							44	9									
04	1140	N	896	-0-	-244	-0-	65	1	831	2	N	-0-					160
05	1054	N	723	-0-	-331	-0-	48	1	675	2	N	-0-					160
06	1050	N	459	-0-	-591	-0-	32	1	427	2	N	-0-					160
07	930	N	632	-0-	-298	-0-	50	1	582	2	N	-0-					160
08	713	N	657	-0-	-56	-0-	61	1	566	2	N	27					187
							30	9									
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	41	1	565	2	N	12	170	1			29
							13	9									
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	32	1	557	2	N	-0-					29
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	36	1	691	2	N	-0-					29
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	52	1	911	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 9,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	4774	X	4455	-0-	-319	-0-	4455	2			N	-0-					127
02	4172	X	3993	-0-	-179	-0-	3993	2			N	-0-					127
03	4619	X	4295	-0-	-324	-0-	4295	2			N	-0-					127
04	4440	X	4272	-0-	-168	-0-	4272	2			N	-0-					127
05	4464	X	4361	-0-	-103	-0-	4361	2			N	-0-					127
06	4320	X	4192	-0-	-128	-0-	4192	2			N	-0-					127
07	4433	X	4204	-0-	-229	-0-	4204	2			N	-0-					127
08	4402	X	4380	-0-	-22	-0-	4350	2	30	9	N	27					154
09	4260	X	4147	-0-	-113	-0-	4147	2			N	-0-					154
10	4371	X	4291	-0-	-80	-0-	4291	2			N	-0-					154
11	4230	X	3896	-0-	-334	-0-	3896	2			N	-0-					154
12	4371	X	4182	-0-	-189	-0-	4182	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 50,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-		-31		-0-					N	-0-					50
02	28	X	-0-	-0-		-28		-0-					N	-0-					50
03	4477	X	4477	-0-		-0-		-0-	129 63	1 9	4285	2	N	57					107
04	9294	X	9294	-0-		-0-		-0-	261 318	1 9	8715	2	N	289	357	1			39
05	9873	X	9873	-0-		-0-		-0-	278 317	1 9	9278	2	N	288	164	1			163
06	9072	X	9072	-0-		-0-		-0-	260 140	1 9	8672	2	N	127					290
07	9931	X	9931	-0-		-0-		-0-	284 184	1 9	9463	2	N	167	376	1			81
08	9444	X	9444	-0-		-0-		-0-	269 205	1 9	8970	2	N	186	171	1			96
09	7352	X	7352	-0-		-0-		-0-	210 149	1 9	6993	2	N	135					231
10	6101	X	6101	-0-		-0-		-0-	173 147	1 9	5781	2	N	134	174	1			191
11	8498	X	8498	-0-		-0-		-0-	242 191	1 9	8065	2	N	174	182	1			183
*12	8480	X	8480	-0-		-0-		-0-	242 172	1 9	8066	2	N	156	192	1			147

TOTAL GAS PROD: 82,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,713

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1984	N	1910	-0-	-74	-0-	69	1	1841	2	N	-0-					30
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	65	1	1562	2	N	-0-					30
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	74	1	1945	2	N	45					75
							50	9									
04	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	67	1	1695	2	N	-0-					75
05	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	64	1	1577	2	N	-0-					75
06	2010	N	1760	-0-	-250	-0-	69	1	1691	2	N	-0-					75
07	1829	N	1560	-0-	-269	-0-	63	1	1497	2	N	-0-					75
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	66	1	1690	2	N	9					84
							10	9									
09	1680	N	826	-0-	-854	-0-	72	1	710	2	N	40					124
							44	9									
10	1550	N	476	-0-	-1074	-0-	69	1	382	2	N	23					147
							25	9									
11	1710	N	173	-0-	-1537	-0-	66	1	87	2	N	18					165
							20	9									
*12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	65	1	1528	2	N	24					189
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 17,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	4619	X	1160	-0-	-3459	-0-	1160	2			N	-0-					147
02	5964	X	694	-0-	-5270	-0-	694	2			N	-0-					147
03	6603	X	2973	-0-	-3630	-0-	2973	2			N	-0-					147
04	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6728	2	14	9	N	13					160
05	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					160
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					160
07	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					160
08	6820	X	6342	-0-	-478	-0-	6342	2			N	-0-					160
09	6600	X	6200	-0-	-400	-0-	6128	2	72	9	N	65	185	1			40
10	6820	X	5528	-0-	-1292	-0-	5528	2			N	-0-					40
11	6600	X	4889	-0-	-1711	-0-	4889	2			N	-0-					40
12	6820	X	4094	-0-	-2726	-0-	4094	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 56,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 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	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1063	2	7	9	N	6					95
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	932	2	3	9	N	3					98
03	589	N	452	-0-	-137	-0-	448	2	4	9	N	4					102
04	1050	N	977	-0-	-73	-0-	974	2	3	9	N	3					105
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					105
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					105
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					105
08	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	2			N	-0-					105
09	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	1177	2			N	-0-					105
10	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	2			N	-0-					105
11	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	1133	2			N	-0-					105
12	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	1116	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 13,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	594	-0-	-429	-0-	594	2			N	-0-					18
02	1316	N	386	-0-	-930	-0-	386	2			N	-0-					18
03	992	N	514	-0-	-478	-0-	514	2			N	-0-					18
04	570	N	444	-0-	-126	-0-	444	2			N	-0-					18
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					18
06	510	N	298	-0-	-212	-0-	298	2			N	-0-					18
07	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					18
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					18
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					18
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					18
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					18
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 8,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4356	2	125	9	N	114	168	1			18
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					18
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4279	2	22	9	N	20					38
04	4140	X	4090	-0-	-50	-0-	4033	2	57	9	N	52					90
05	4278	X	4094	-0-	-184	-0-	4068	2	26	9	N	24					114
06	4140	X	3769	-0-	-371	-0-	3693	2	76	9	N	69					183
07	4278	X	4062	-0-	-216	-0-	4041	2	21	9	N	19	163	1			39
08	4185	X	3928	-0-	-257	-0-	3882	2	46	9	N	42					81
09	4050	X	3718	-0-	-332	-0-	3715	2	3	9	N	3					84
10	4092	X	3779	-0-	-313	-0-	3740	2	39	9	N	35					119
11	3930	X	3463	-0-	-467	-0-	3435	2	28	9	N	25					144
12	4061	X	3429	-0-	-632	-0-	3367	2	62	9	N	56					200

TOTAL GAS PROD: 47,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					28
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					28
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					28
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					28
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					28
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					28
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					28
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					28
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					28
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					28
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					28
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					28

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 14880 PERF.10068 - 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	1767	N	662	-0-	-1105	-0-	24	1	638	2	N	-0-			52
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	N	-0-			52
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	54	1	1421	2	N	-0-			52
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	36	1	900	2	N	-0-			52
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	388	2	N	-0-			52
06	1440	N	804	-0-	-636	-0-	32	1	772	2	N	-0-			52
07	961	N	719	-0-	-242	-0-	29	1	690	2	N	-0-			52
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	29	1	751	2	N	-0-			52
09	780	N	261	-0-	-519	-0-	24	1	237	2	N	-0-			52
10	713	N	223	-0-	-490	-0-	34	1	189	2	N	-0-			52
11	750	N	46	-0-	-704	-0-	20	1	26	2	N	-0-			52
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	2	N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 6,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4371	X	2463	-0-	-1908	-0-	2463	2			N	-0-			29
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-			29
03	3503	X	3375	-0-	-128	-0-	3375	2			N	-0-			29
04	3390	X	3150	-0-	-240	-0-	3150	2			N	-0-			29
05	3503	X	3385	-0-	-118	-0-	3385	2			N	-0-			29
06	3390	X	1977	-0-	-1413	-0-	1977	2			N	-0-			29
07	3503	X	3397	-0-	-106	-0-	3397	2			N	-0-			29
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-			29
09	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-			29
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-			29
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-			29
12	3224	X	2468	-0-	-756	-0-	2468	2			N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 38,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					50
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					50
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					50
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					50
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					50
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					50
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					50
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					50
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					50
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					50
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 604 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	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					30
02	5096	X	4655	-0-	-441	-0-	4655	2			N	-0-					30
03	5642	X	5073	-0-	-569	-0-	5073	2			N	-0-					30
04	5460	X	4837	-0-	-623	-0-	4837	2			N	-0-					30
05	5332	X	4898	-0-	-434	-0-	4898	2			N	-0-					30
06	5160	X	4474	-0-	-686	-0-	4474	2			N	-0-					30
07	5146	X	4773	-0-	-373	-0-	4773	2			N	-0-					30
08	4991	X	4544	-0-	-447	-0-	4544	2			N	-0-					30
09	4830	X	4221	-0-	-609	-0-	4221	2			N	-0-					30
10	4898	X	4172	-0-	-726	-0-	4172	2			N	-0-					30
11	4620	X	2732	-0-	-1888	-0-	2513	2	219	9	N	199					229
12	4774	X	4219	-0-	-555	-0-	4219	2			N	-0-	180	1			49

TOTAL GAS PROD: 53,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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	3999	X	3901	-0-	-98	-0-	3901	2			N	-0-					72
02	3500	X	3366	-0-	-134	-0-	3366	2			N	-0-					72
03	3875	X	3436	-0-	-439	-0-	3436	2			N	-0-					72
04	3750	X	3482	-0-	-268	-0-	3299	2	183	9	N	166					238
05	3875	X	3121	-0-	-754	-0-	3082	2	39	9	N	35	196	1			77
06	3750	X	3279	-0-	-471	-0-	3238	2	41	9	N	37					114
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3871	2	45	9	N	41					155
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3717	2	42	9	N	38	175	1			18
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					18
10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					18
11	3300	X	3073	-0-	-227	-0-	3073	2			N	-0-					18
12	3410	X	2861	-0-	-549	-0-	2861	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 41,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	961	N	715	-0-	-246	-0-	715	2			N	-0-					160
02	868	N	655	-0-	-213	-0-	655	2			N	-0-					160
03	837	N	599	-0-	-238	-0-	599	2			N	-0-					160
04	690	N	477	-0-	-213	-0-	477	2			N	-0-					160
05	713	N	318	-0-	-395	-0-	318	2			N	-0-					160
06	570	N	463	-0-	-107	-0-	463	2			N	-0-					160
07	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					160
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					160
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					160
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					160
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					160
12	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 6,011 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	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					121
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					121
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					121
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					121
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					121
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					121
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					121
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					121
11	1380	N	1133	-0-	-247	-0-	1133	2			N	-0-					121
12	1426	N	1104	-0-	-322	-0-	1104	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 8,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

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	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	109	1	Y	-0-			26
						8759	2					
02	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	127	1	Y	153	169	1	10
						168	9					
						7546	2					
03	8215 X	6702	-0-	-1513	-0-	527	1	Y	30			40
						33	9					
						6142	2					
04	7950 X	4742	-0-	-3208	-0-	340	1	Y	54			94
						59	9					
						4343	2					
05	8215 X	6637	-0-	-1578	-0-	432	1	Y	100	99	1	95
						110	9					
						6095	2					
06	7950 X	6214	-0-	-1736	-0-	432	1	Y	104			199
						114	9					
						5668	2					
07	8215 X	5201	-0-	-3014	-0-	414	1	Y	-0-	177	1	22
						4787	2					
08	5983 X	5034	-0-	-949	-0-	488	1	Y	-0-			22
						4546	2					
09	5790 X	5348	-0-	-442	-0-	361	1	Y	5			27
						6	9					
						4981	2					
10	5983 X	5049	-0-	-934	-0-	271	1	Y	16			43
						18	9					
						4760	2					
11	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	306	1	Y	24			67
						26	9					
						5950	2					
*12	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	325	1	Y	12	72	1	7
						13	9					
						5677	2					

TOTAL GAS PROD: 73,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

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

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

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442

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

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1803	-0-	-45	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1819	-0-	-101	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1902	-0-	-82	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1712	-0-	-178	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1770	-0-	-121	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1685	-0-	-115	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,848 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-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 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-

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	2821	X	497	-0-	-2324	-0-	497	2			N	-0-					30
02	2240	X	331	-0-	-1909	-0-	331	2			N	-0-					30
03	1240	N	179	-0-	-1061	-0-	179	2			N	-0-					30
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					30
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					30
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					30
07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2656	2	56	9	N	51					81
08	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					81
09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					81
10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					81
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					81
*12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 23,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	10763	2	278	9	N	253	191	1			110
02	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	9028	2			N	-0-					110
03	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9593	2	33	9	N	30					140
04	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8859	2	87	9	N	79	196	1			23
05	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8175	2	41	9	N	37					60
06	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8498	2	25	9	N	23					83
07	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10590	2	57	9	N	52					135
08	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8586	2	73	9	N	66	176	1			25
09	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8594	2	31	9	N	28					53
10	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9220	2	30	9	N	27					80
11	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8293	2	86	9	N	78					158
*12	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8244	2	24	9	N	22					180

TOTAL GAS PROD: 109,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

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	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					30
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4328	2	44	9	N	40					70
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4812	2	80	9	N	73					143
04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4201	2	35	9	N	32					175
05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4502	2	80	9	N	73	195	1			53
06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3700	2	25	9	N	23					76
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3793	2	77	9	N	70					146
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3186	2	28	9	N	25					171
09	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4133	2	107	9	N	97					268
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4528	2	54	9	N	49	186	1			131
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3640	2	52	9	N	47					178
*12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4157	2	75	9	N	68	194	1			52

TOTAL GAS PROD: 50,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

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	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	420	N	160	-0-	-260	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4061	-0-	1061	1061	4041	2	20	9	N	18					18
05	3100	N	4102	-0-	1002	2063	4102	2			N	-0-					18
06	3000	N	5352	-0-	2352	4415	5352	2			N	-0-					18
07	8271	X	3856	-0-	-4415	-0-	3815	2	41	9	N	37					55
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					55
09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3054	2	39	9	N	35					90
10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					90
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					90
*12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3024	2	22	9	N	20					110

TOTAL GAS PROD: 34,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

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

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

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262702 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075 X	7097	-0-	-2978	-0-	7097	2			N	-0-					32
02	6972 X	5681	-0-	-1291	-0-	5681	2			N	-0-					32
03	7719 X	6134	-0-	-1585	-0-	6134	2			N	-0-					32
04	7380 X	5243	-0-	-2137	-0-	5243	2			N	-0-					32
05	7223 X	5391	-0-	-1832	-0-	5391	2			N	-0-					32
06	6870 X	4791	-0-	-2079	-0-	4791	2			N	-0-					32
07	6293 X	5255	-0-	-1038	-0-	5224	2	31	9	N	28					60
08	5177 X	4485	-0-	-692	-0-	4485	2			N	-0-					60
09	5010 X	4331	-0-	-679	-0-	4292	2	39	9	N	35					95
10	5177 X	4107	-0-	-1070	-0-	4107	2			N	-0-					95
11	5010 X	3785	-0-	-1225	-0-	3752	2	33	9	N	30					125
12	5177 X	4067	-0-	-1110	-0-	3954	2	113	9	N	103					228

TOTAL GAS PROD: 60,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9076 - 9832

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

01	682	X	179	-0-	-503	-0-	179	2			N	-0-					53
02	504	X	16	-0-	-488	-0-	16	2			N	-0-					53
03	558	X	136	-0-	-422	-0-	136	2			N	-0-					53
04	480	X	277	-0-	-203	-0-	277	2			N	-0-					53
05	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					53
06	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					53
07	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					53
08	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					53
09	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					53
10	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					53
11	938	X	938	-0-	-0-	-0-	826	2	112	9	N	102					155
12	806	X	476	-0-	-330	-0-	411	2	65	9	N	59	172	1			42

TOTAL GAS PROD: 5,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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

01	744	X	456	-0-	-288	-0-	456	2			N	-0-					175
02	924	X	299	-0-	-625	-0-	299	2			N	-0-					175
03	837	X	590	-0-	-247	-0-	590	2			N	-0-					175
04	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					175
05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					175
06	450	X	348	-0-	-102	-0-	348	2			N	-0-					175
07	589	X	238	-0-	-351	-0-	238	2			N	-0-					175
08	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					175
09	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					175
10	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					175
*11	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					175
12	775	X	600	-0-	-175	-0-	600	2			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 6,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN WHEELER (BACON LIME) //CONT.// 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					175
02	1120	N	374	-0-	-746	-0-	374	2			Y	-0-	113	1			62
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					62
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	935	2	20	9	Y	18					80
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					80
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	435	2	87	9	Y	79					159
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					159
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	975	2	18	9	Y	16					175
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					175
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-	110	1			65
*11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					65
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 8,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					30
02	280	N	75	-0-	-205	-0-	75	2			Y	-0-					30
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					30
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					30
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					30
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					30
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					30
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	195	2	19	9	Y	17					47
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					47
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					47
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					47
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	3906	#	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
02	3500	#	2476	-0-	-1024	-0-	644	1	1832	2	N	-0-					-0-
03	4164	R	4164	-0-	-0-	-0-	1290	1	2874	2	N	-0-					-0-
04	3356	R	3356	-0-	-0-	-0-	1134	1	2222	2	N	-0-					-0-
05	2728	#	2483	-0-	-245	-0-	843	1	1640	2	N	-0-					-0-
06	4020	#	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
07	4154	#	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
08	4154	#	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
09	3360	#	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	2480	#	-0-	-0-	-2480	-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: 12,479 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	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 646 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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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 #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

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

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

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	6727	#	6290	-0-	-437	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
02	5909	R	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
03	6665	#	5992	-0-	-673	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
04	6270	#	5804	-0-	-466	-0-	5804	3			N	-0-					-0-
05	6541	#	5773	-0-	-768	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
06	6330	#	5481	-0-	-849	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
07	6541	#	5799	-0-	-742	-0-	5799	3			N	-0-					-0-
08	6363	R	6363	-0-	-0-	-0-	6363	3			N	-0-					-0-
09	5946	R	5946	-0-	-0-	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
10	5797	#	5629	-0-	-168	-0-	5629	3			N	-0-					-0-
11	6150	#	5349	-0-	-801	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
12	6355	#	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,335 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	12896	#	7844	-0-	-5052	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
02	9100	#	4928	-0-	-4172	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
03	9114	#	4807	-0-	-4307	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
04	7590	#	5105	-0-	-2485	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
05	7843	#	3830	-0-	-4013	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
06	7590	#	1986	-0-	-5604	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
07	5456	#	1125	-0-	-4331	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	5270	#	2133	-0-	-3137	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
09	5100	#	1980	-0-	-3120	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
10	3844	#	1856	-0-	-1988	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
11	3635	R	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
*12	5602	R	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,831 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	48604	X	48604	-0-	-0-	-0-	48604	2			N	-0-					-0-
02	49367	X	49367	-0-	-0-	-0-	49367	2			N	-0-					-0-
03	55104	X	55104	-0-	-0-	-0-	55104	2			N	-0-					-0-
04	52328	X	52328	-0-	-0-	-0-	52328	2			N	-0-					-0-
05	48344	X	48344	-0-	-0-	-0-	48344	2			N	-0-					-0-
06	45228	X	45228	-0-	-0-	-0-	45228	2			N	-0-					-0-
07	66039	X	66039	-0-	-0-	-0-	66039	2			N	-0-					-0-
08	57837	X	57837	-0-	-0-	-0-	57837	2			N	-0-					-0-
09	58660	X	58660	-0-	-0-	-0-	58660	2			N	-0-					-0-
10	58794	X	58794	-0-	-0-	-0-	58794	2			N	-0-					-0-
11	63140	X	63140	-0-	-0-	-0-	63140	2			N	-0-					-0-
*12	62772	X	62772	-0-	-0-	-0-	62772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 666,217 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	29893	X	29893	-0-	-0-	-0-	29893	2			N	-0-					-0-
02	26861	X	26861	-0-	-0-	-0-	26861	2			N	-0-					-0-
03	29664	X	29664	-0-	-0-	-0-	29664	2			N	-0-					-0-
04	28356	X	28356	-0-	-0-	-0-	28356	2			N	-0-					-0-
05	30133	X	30133	-0-	-0-	-0-	30133	2			N	-0-					-0-
06	28641	X	28641	-0-	-0-	-0-	28641	2			N	-0-					-0-
07	31383	X	31383	-0-	-0-	-0-	31383	2			N	-0-					-0-
08	31402	X	31402	-0-	-0-	-0-	31402	2			N	-0-					-0-
09	30571	X	30571	-0-	-0-	-0-	30571	2			N	-0-					-0-
10	31305	X	31305	-0-	-0-	-0-	31305	2			N	-0-					-0-
11	30104	X	30104	-0-	-0-	-0-	30104	2			N	-0-					-0-
*12	30864	X	30864	-0-	-0-	-0-	30864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	43183	X	39844	-0-	-3339	-0-	2790	1	37054	2	N	-0-					-0-
02	39004	X	28437	-0-	-10567	-0-	2356	1	26081	2	N	-0-					-0-
03	42997	X	33771	-0-	-9226	-0-	2790	1	30981	2	N	-0-					-0-
04	41610	X	22942	-0-	-18668	-0-	2094	1	20848	2	N	-0-					-0-
05	42997	X	21236	-0-	-21761	-0-	2086	1	19150	2	N	-0-					-0-
06	44762	X	44762	-0-	-0-	-0-	2673	1	42089	2	N	-0-					-0-
07	49251	X	49251	-0-	-0-	-0-	2703	1	46548	2	N	-0-					-0-
08	46870	X	46870	-0-	-0-	-0-	2644	1	44226	2	N	-0-					-0-
09	47724	X	47724	-0-	-0-	-0-	2700	1	45024	2	N	-0-					-0-
10	49259	X	45280	-0-	-3979	-0-	2790	1	42490	2	N	-0-					-0-
11	47670	X	44100	-0-	-3570	-0-	2700	1	41400	2	N	-0-					-0-
12	49321	X	43119	-0-	-6202	-0-	2638	1	40481	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24335	X	22961	-0-	-1374	-0-	2053	1	20908	2	N	-0-			-0-
02	21224	X	18850	-0-	-2374	-0-	1855	1	16995	2	N	-0-			-0-
03	23126	X	19464	-0-	-3662	-0-	2052	1	17412	2	N	-0-			-0-
04	22380	X	803	-0-	-21577	-0-	123	1	680	2	N	-0-			-0-
05	22971	X	18614	-0-	-4357	-0-	1485	1	17129	2	N	-0-			-0-
06	22230	X	21974	-0-	-256	-0-	1986	1	19988	2	N	-0-			-0-
07	21822	X	21822	-0-	-0-	-0-	2053	1	19769	2	N	-0-			-0-
08	20123	X	20123	-0-	-0-	-0-	1936	1	18187	2	N	-0-			-0-
09	20700	X	19162	-0-	-1538	-0-	1973	1	17189	2	N	-0-			-0-
10	21390	X	16379	-0-	-5011	-0-	1740	1	14639	2	N	-0-			-0-
11	20700	X	16036	-0-	-4664	-0-	1829	1	14207	2	N	-0-			-0-
12	21390	X	16243	-0-	-5147	-0-	1955	1	14288	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 212,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
02	280	X	138	-0-	-142	-0-	138	2			N	-0-			-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
05	434	X	112	-0-	-322	-0-	112	2			N	-0-			-0-
06	420	X	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-			-0-
07	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
08	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
09	300	X	181	-0-	-119	-0-	181	2			N	-0-			-0-
10	372	X	76	-0-	-296	-0-	76	2			N	-0-			-0-
11	360	X	14	-0-	-346	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12	372	X	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-			-0-
02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-			-0-
03	5642	X	4877	-0-	-765	-0-	4877	2			N	-0-			-0-
04	5670	X	3409	-0-	-2261	-0-	3409	2			N	-0-			-0-
05	5859	X	4651	-0-	-1208	-0-	4651	2			N	-0-			-0-
06	5670	X	4460	-0-	-1210	-0-	4460	2			N	-0-			-0-
07	5239	X	5055	-0-	-184	-0-	5055	2			N	-0-			-0-
08	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-			-0-
09	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-			-0-
10	5053	X	4800	-0-	-253	-0-	4800	2			N	-0-			-0-
11	4890	X	4808	-0-	-82	-0-	4808	2			N	-0-			-0-
12	5053	X	3806	-0-	-1247	-0-	3806	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
04	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-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: 2,377 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	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	3917	-0-	-1347	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
03	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4395	-0-	-1635	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	4499	-0-	-1732	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	4715	-0-	-1315	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4297	-0-	-1655	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5848	-0-	-104	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
09	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
10	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4988	-0-	-682	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	3583	-0-	-2431	-0-	3583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15372 PERF.15208 - 15372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29826	X	29826	-0-	-0-	-0-	1534	1	27930	2	N	1	1	8			-0-
							361	4	1	9							
02	30610	X	30610	-0-	-0-	-0-	1980	1	28383	2	N	-0-					-0-
							247	4									
03	32341	X	32341	-0-	-0-	-0-	2132	1	30209	2	N	-0-					-0-
04	30572	X	30572	-0-	-0-	-0-	1690	1	27671	2	N	1	1	8			-0-
							1210	4	1	9							
05	31329	X	31329	-0-	-0-	-0-	1653	1	29487	2	N	1	1	8			-0-
							188	4	1	9							
06	27445	X	27445	-0-	-0-	-0-	1668	1	25004	2	N	-0-					-0-
							773	4									
07	32405	X	32405	-0-	-0-	-0-	1645	1	30759	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	32333	X	30145	-0-	-2188	-0-	1490	1	27892	2	N	-0-					-0-
							763	4									
09	33307	X	33307	-0-	-0-	-0-	1847	1	31460	2	N	-0-					-0-
10	32395	X	32204	-0-	-191	-0-	1931	1	30273	2	N	-0-					-0-
11	31350	X	31202	-0-	-148	-0-	1810	1	29392	2	N	-0-					-0-
12	34410	X	28900	-0-	-5510	-0-	1536	1	27186	2	N	-0-					-0-
							178	4									

TOTAL GAS PROD: 370,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RED WILLOW PRODUCTION, LLC //CONT.// 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	3038	X	2374	-0-	-664	-0-	271	1	2103	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2100	-0-	-644	-0-	250	1	1850	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2342	-0-	-417	-0-	279	1	2063	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2279	-0-	-391	-0-	250	1	2029	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2281	-0-	-199	-0-	240	1	2041	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	2038	-0-	-272	-0-	238	1	1800	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	1909	-0-	-447	-0-	240	1	1669	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	1992	-0-	-364	-0-	242	1	1750	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	1871	-0-	-409	-0-	240	1	1631	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	2046	-0-	-248	-0-	281	1	1765	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	1784	-0-	-256	-0-	234	1	1550	2	N	-0-					-0-
*12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	262	1	1829	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,107 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	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	599	1	4602	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2800	N	6071	-0-	3271	3271	730	1	5341	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	5161	-0-	-3271	-0-	623	1	4537	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	512	1	4123	2	N	-0-					-0-
05	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	592	1	4968	2	N	-0-					-0-
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	451	1	3363	2	N	-0-					-0-
07	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	253	1	1756	2	N	-0-					-0-
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	422	1	3039	2	N	-0-					-0-
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	425	1	2842	2	N	-0-					-0-
10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	441	1	2678	2	N	-0-					-0-
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	430	1	2825	2	N	-0-					-0-
*12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	457	1	3153	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	35	1	503	2	N	-0-					-0-
03	651	N	520	-0-	-131	-0-	34	1	486	2	N	-0-					-0-
04	480	N	404	-0-	-76	-0-	23	1	381	2	N	-0-					-0-
05	589	N	339	-0-	-250	-0-	18	1	321	2	N	-0-					-0-
06	510	N	399	-0-	-111	-0-	25	1	374	2	N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	487	2	N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	30	1	468	2	N	-0-					-0-
11	510	N	467	-0-	-43	-0-	27	1	440	2	N	-0-					-0-
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	20	1	349	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RED WILLOW PRODUCTION, LLC //CONT.// 697104
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	65243	X	65243	-0-	-0-	-0-	5107	1 1 9	60135	2	N	1	1	8			-0-
02	70954	X	70954	-0-	-0-	-0-	5724	1	65230	2	N	-0-					-0-
03	78088	X	78088	-0-	-0-	-0-	6333 1	1 9	71754	2	N	1	1	8			-0-
04	77899	X	77899	-0-	-0-	-0-	5854 3	1 9	72042	2	N	3	3	8			-0-
05	78043	X	78043	-0-	-0-	-0-	5639 2	1 9	72402	2	N	2	2	8			-0-
06	74607	X	74607	-0-	-0-	-0-	5907 1	1 9	68699	2	N	1	1	8			-0-
07	74138	X	74138	-0-	-0-	-0-	6163 1	1 9	67974	2	N	1	1	8			-0-
08	78151	X	71203	-0-	-6948	-0-	5825 1	1 9	65377	2	N	1	1	8			-0-
09	75630	X	67303	-0-	-8327	-0-	5838 1	1 9	61464	2	N	1	1	8			-0-
10	78058	X	58571	-0-	-19487	-0-	26928	1	31643	2	N	-0-					-0-
11	74610	X	68057	-0-	-6553	-0-	5961	1	62096	2	N	-0-					-0-
12	74152	X	63589	-0-	-10563	-0-	5322	1	58267	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 847,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	93	X	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
02	56	X	29	-0-	-27	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
03	62	X	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
04	60	X	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
06	30	X	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
07	31	X	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
08	62	X	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
09	60	X	30	-0-	-30	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
10	62	X	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
11	60	X	31	-0-	-29	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
12	62	X	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-

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

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	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	1036	X	364	-0-	-672	-0-	44	1	320	2	N	-0-					-0-
03	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	223	1	1622	2	N	-0-					-0-
04	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	133	1	1070	2	N	-0-					-0-
05	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	123	1	1027	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	1089	-0-	-711	-0-	129	1	960	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1019	-0-	-841	-0-	129	1	890	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	960	-0-	-900	-0-	118	1	842	2	N	-0-					-0-
09	1200	X	979	-0-	-221	-0-	127	1	852	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	976	-0-	-171	-0-	136	1	840	2	N	-0-					-0-
11	1080	X	836	-0-	-244	-0-	109	1	727	2	N	-0-					-0-
12	1023	X	935	-0-	-88	-0-	116	1	819	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RED WILLOW PRODUCTION, LLC //CONT.// 697104
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	79639	X	70578	-0-	-9061	-0-	4013	1 2 9	66563	2	N	2	2	8			-0-
02	71148	X	62183	-0-	-8965	-0-	4319	1	57864	2	N	-0-					-0-
03	77376	X	70318	-0-	-7058	-0-	4897	1 2 9	65419	2	N	2	2	8			-0-
04	73770	X	62388	-0-	-11382	-0-	3831	1 2 9	58555	2	N	2	2	8			-0-
05	73532	X	66411	-0-	-7121	-0-	3771	1 2 9	62638	2	N	2	2	8			-0-
06	68310	X	57572	-0-	-10738	-0-	3797	1 2 9	53773	2	N	2	2	8			-0-
07	70308	X	61513	-0-	-8795	-0-	3313	1 1 9	58199	2	N	1	1	8			-0-
08	70308	X	61709	-0-	-8599	-0-	3302	1 1 9	58406	2	N	1	1	8			-0-
09	64260	X	62483	-0-	-1777	-0-	3739	1 1 9	58743	2	N	1	1	8			-0-
10	66402	X	61866	-0-	-4536	-0-	3978	1	57888	2	N	-0-					-0-
11	60145	X	60145	-0-	-0-	-0-	3724	1	56421	2	N	-0-					-0-
12	64573	X	60668	-0-	-3905	-0-	3467	1	57201	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 757,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

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

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 171094 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8680 - 9192

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2013

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

ARCHIBALD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205510 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8992 - 9331

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2012 - PLUGGED 10/02/12

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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	139	1	2952	2	N	-0-					-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	123	1	2606	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2678	-0-	-236	-0-	120	1	2558	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2457	-0-	-333	-0-	111	1	2346	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2803	-0-	-297	-0-	126	1	2677	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1900	-0-	-1100	-0-	85	1	1815	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2628	-0-	-379	-0-	118	1	2510	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	1887	-0-	-903	-0-	85	1	1802	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1705	-0-	-995	-0-	77	1	1628	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1909	-0-	-881	-0-	85	1	1824	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	1734	-0-	-816	-0-	78	1	1656	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 182340 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10344 - 10450

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

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

SM ENERGY COMPANY 788997
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

01	1550	X	1028	-0-	-522	-0-	87	1	941	2	Y	-0-					28
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	135	1	1423	2	Y	6	4	1			30
							7	9									
03	1488	N	1167	-0-	-321	-0-	95	1	1072	2	Y	-0-					30
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	118	1	1217	2	Y	1	3	1			28
							1	9									
05	1736	N	1544	-0-	-192	-0-	100	1	1444	2	Y	-0-					28
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	159	1	2008	2	Y	1	2	1			27
							1	9									
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	102	1	1354	2	Y	-0-					27
08	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	123	1	1381	2	Y	-0-					27
09	1890	N	1376	-0-	-514	-0-	130	1	1246	2	Y	-0-					27
10	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	121	1	1298	2	Y	-0-					27
11	1470	N	1308	-0-	-162	-0-	100	1	1208	2	Y	-0-					27
*12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	69	1	1211	2	Y	3	3	1			27
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	217	1	2352	2	Y	1					22
							1	9									
02	2184	X	1939	-0-	-245	-0-	167	1	1764	2	Y	7	6	1			23
							8	9									
03	2759	X	2381	-0-	-378	-0-	193	1	2187	2	Y	1					24
							1	9									
04	2610	X	2432	-0-	-178	-0-	215	1	2216	2	Y	1	5	1			20
							1	9									
05	2697	X	2242	-0-	-455	-0-	145	1	2097	2	Y	-0-					20
06	2490	X	2480	-0-	-10	-0-	182	1	2297	2	Y	1	2	1			19
							1	9									
07	2511	X	2239	-0-	-272	-0-	157	1	2082	2	Y	-0-					19
08	2511	X	2196	-0-	-315	-0-	179	1	2017	2	Y	-0-					19
09	2490	X	2201	-0-	-289	-0-	208	1	1993	2	Y	-0-					19
10	2573	X	2401	-0-	-172	-0-	205	1	2196	2	Y	-0-					19
11	2490	X	1781	-0-	-709	-0-	136	1	1645	2	Y	-0-					19
12	2232	X	1728	-0-	-504	-0-	93	1	1632	2	Y	3	3	1			19
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 26,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	257	1	2787	2	Y	-0-					25
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	238	1	2518	2	Y	11	8	1			28
							12	9									
03	2697	X	2290	-0-	-407	-0-	186	1	2103	2	Y	1					29
							1	9									
04	2940	X	1702	-0-	-1238	-0-	151	1	1550	2	Y	1	6	1			24
							1	9									
05	3069	X	2266	-0-	-803	-0-	147	1	2119	2	Y	-0-					24
06	2970	X	2324	-0-	-646	-0-	170	1	2152	2	Y	2	2	1			24
							2	9									
07	3069	X	2161	-0-	-908	-0-	152	1	2009	2	Y	-0-					24
08	2294	X	2076	-0-	-218	-0-	170	1	1906	2	Y	-0-					24
09	2310	X	1983	-0-	-327	-0-	188	1	1795	2	Y	-0-					24
10	2387	X	2040	-0-	-347	-0-	174	1	1866	2	Y	-0-					24
11	2310	X	1280	-0-	-1030	-0-	98	1	1182	2	Y	-0-					24
12	2170	X	1365	-0-	-805	-0-	73	1	1290	2	Y	2	3	1			23
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	138	1	1493	2	Y	-0-					14
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	127	1	1346	2	Y	5	4	1			15
							6	9									
03	1736	N	1195	-0-	-541	-0-	97	1	1097	2	Y	1					16
							1	9									
04	1590	N	1184	-0-	-406	-0-	105	1	1079	2	Y	-0-	3	1			13
05	1643	N	1126	-0-	-517	-0-	73	1	1053	2	Y	-0-					13
06	1170	N	976	-0-	-194	-0-	72	1	903	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
07	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	73	1	967	2	Y	-0-					13
08	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	85	1	952	2	Y	-0-					13
09	990	N	757	-0-	-233	-0-	72	1	685	2	Y	-0-					13
10	1054	N	761	-0-	-293	-0-	65	1	696	2	Y	-0-					13
11	990	N	981	-0-	-9	-0-	75	1	906	2	Y	-0-					13
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	46	1	818	2	Y	2	2	1			13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	2540	-0-	2540	2540	225	1	2312	2	N	3	2	8			46
						3	9									
05	14B2 EXT	2467	-0-	2467	5007	160	1	2307	2	N	-0-					46
06	14B2 EXT	1468	-0-	1468	6475	108	1	1359	2	N	1	2	1			45
						1	9									
07	14B2 EXT	2340	-0-	2340	8815	164	1	2176	2	N	-0-					45
08	14B2 EXT	1995	-0-	1995	10810	163	1	1832	2	N	-0-					45
09	14B2 EXT	2838	-0-	2838	13648	269	1	2569	2	N	-0-					45
10	14B2 EXT	4146	-0-	4146	17794	354	1	3792	2	N	-0-					45
11	21000 X	3206	-0-	-17794	-0-	244	1	2962	2	N	-0-					45
*12	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	155	1	2729	2	N	6	5	1			46
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 23,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1079	-0-	-1525	-0-		91	1	987	2	N	1					109
								1	9									
02	2352	X	1176	-0-	-1176	-0-		101	1	1071	2	N	4	3	1			110
								4	9									
03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-		311	1	3509	2	N	1					111
								1	9									
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-		248	1	2552	2	N	1	9	1			103
								1	9									
05	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-		168	1	2425	2	N	-0-					103
06	3690	X	3309	-0-	-381	-0-		243	1	3062	2	N	4	3	1	1	8	103
								4	9									
07	3813	X	2796	-0-	-1017	-0-		196	1	2600	2	N	-0-					103
08	3813	X	2778	-0-	-1035	-0-		225	1	2533	2	N	18	98	1			23
								20	9									
09	3300	X	2385	-0-	-915	-0-		226	1	2159	2	N	-0-					23
10	3410	X	1893	-0-	-1517	-0-		162	1	1731	2	N	-0-					23
11	3300	X	721	-0-	-2579	-0-		55	1	666	2	N	-0-					23
12	2790	X	1325	-0-	-1465	-0-		71	1	1252	2	N	2	3	1			22
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 26,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3173	-0-	73	73		268	1	2904	2	Y	1					21
								1	9									
02	2792	X	2719	-0-	-73	-0-		234	1	2474	2	Y	10	8	1			23
								11	9									
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-		245	1	2769	2	Y	1					24
								1	9									
04	3060	X	2409	-0-	-651	-0-		213	1	2195	2	Y	1	5	1			20
								1	9									
05	3162	X	2723	-0-	-439	-0-		176	1	2547	2	Y	-0-					20
06	3060	X	2404	-0-	-656	-0-		176	1	2227	2	Y	1	2	1			19
								1	9									
07	3007	X	2365	-0-	-642	-0-		166	1	2199	2	Y	-0-					19
08	3007	X	2297	-0-	-710	-0-		188	1	2109	2	Y	-0-					19
09	2640	X	2011	-0-	-629	-0-		190	1	1821	2	Y	-0-					19
10	2728	X	1943	-0-	-785	-0-		166	1	1777	2	Y	-0-					19
11	2400	X	1727	-0-	-673	-0-		132	1	1595	2	Y	-0-					19
12	2356	X	1584	-0-	-772	-0-		85	1	1496	2	Y	3	3	1			19
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 28,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3686	-0-	-251	-0-	312	1	3373	2	N	1					53
							1	9									
02	3416	X	2570	-0-	-846	-0-	221	1	2338	2	N	10	8	1			55
							11	9									
03	4495	X	3609	-0-	-886	-0-	293	1	3309	2	N	6					61
							7	9									
04	4200	X	3670	-0-	-530	-0-	325	1	3344	2	N	1	8	1			54
							1	9									
05	4247	X	4181	-0-	-66	-0-	271	1	3910	2	N	-0-					54
06	3570	X	3285	-0-	-285	-0-	241	1	3042	2	N	2	3	1			53
							2	9									
07	3782	X	3363	-0-	-419	-0-	236	1	3127	2	N	-0-					53
08	4185	X	3206	-0-	-979	-0-	261	1	2935	2	N	9	39	1			23
							10	9									
09	4050	X	1719	-0-	-2331	-0-	163	1	1556	2	N	-0-					23
10	4185	X	1792	-0-	-2393	-0-	153	1	1639	2	N	-0-					23
11	3300	X	1844	-0-	-1456	-0-	141	1	1703	2	N	-0-					23
12	3348	X	1687	-0-	-1661	-0-	90	1	1594	2	N	3	3	1			23
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 34,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	209	1	2262	2	Y	-0-					5
02	2212	X	1628	-0-	-584	-0-	140	1	1480	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
03	1984	X	1290	-0-	-694	-0-	105	1	1185	2	Y	-0-					7
04	2400	X	794	-0-	-1606	-0-	70	1	723	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
05	2480	X	664	-0-	-1816	-0-	43	1	621	2	Y	-0-					5
06	2400	X	1690	-0-	-710	-0-	124	1	1566	2	Y	-0-	1	1			4
07	1798	X	1656	-0-	-142	-0-	116	1	1540	2	Y	-0-					4
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	111	1	1251	2	Y	-0-					4
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	167	1	1599	2	Y	-0-					4
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	166	1	1782	2	Y	-0-					4
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	119	1	1436	2	Y	-0-					4
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	42	1	749	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1502	-0-	-1319	-0-	127	1	1375	2	N	-0-					31
02	2548	X	1542	-0-	-1006	-0-	133	1	1403	2	N	5	4	1			32
							6	9									
03	3255	X	1664	-0-	-1591	-0-	135	1	1528	2	N	1					33
							1	9									
04	1980	X	1174	-0-	-806	-0-	104	1	1070	2	N	-0-	6	1			27
05	2046	X	24	-0-	-2022	-0-	2	1	22	2	N	-0-					27
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	1	1	1			27
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					27
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					27
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					27
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

01	1085	X	1020	-0-	-65	-0-	86	1	933	2	N	1	1	8			53
							1	9									
02	980	X	856	-0-	-124	-0-	74	1	779	2	N	3	2	1			54
							3	9									
03	2108	X	712	-0-	-1396	-0-	58	1	654	2	N	-0-					54
04	1170	X	619	-0-	-551	-0-	55	1	563	2	N	1	2	1			53
							1	9									
05	1023	X	886	-0-	-137	-0-	57	1	829	2	N	-0-					53
06	990	X	725	-0-	-265	-0-	53	1	671	2	N	1	1	1			53
							1	9									
07	961	X	601	-0-	-360	-0-	42	1	559	2	N	-0-					53
08	899	X	645	-0-	-254	-0-	53	1	592	2	N	-0-					53
09	870	X	571	-0-	-299	-0-	54	1	517	2	N	-0-					53
10	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	86	1	918	2	N	-0-					53
11	720	X	597	-0-	-123	-0-	46	1	551	2	N	-0-					53
*12	897	X	897	-0-	-0-	-0-	48	1	847	2	N	2	2	1			53
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	658	-0-	-86	-0-	55	1	601	2	N	2					89
							2	9									
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					89
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					89
04	1590	X	589	-0-	-1001	-0-	52	1	535	2	N	2	2	1			89
							2	9									
05	930	X	49	-0-	-881	-0-	3	1	46	2	N	-0-					89
06	725	X	725	-0-	-0-	-0-	53	1	671	2	N	1	1	1			89
							1	9									
07	670	X	670	-0-	-0-	-0-	47	1	623	2	N	-0-					89
08	646	X	646	-0-	-0-	-0-	53	1	593	2	N	-0-					89
09	720	X	580	-0-	-140	-0-	55	1	525	2	N	-0-					89
10	744	X	665	-0-	-79	-0-	57	1	608	2	N	-0-					89
11	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	425	1	5153	2	N	-0-					89
*12	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	240	1	4229	2	N	10	8	1	1	8	90
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 14,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					2
02	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	210	1	2226	2	N	8	6	1			4
							9	9									
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					4
04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	296	1	3045	2	N	3	3	1	1	8	3
							3	9									
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	206	1	2982	2	N	-0-					3
06	2610	X	2333	-0-	-277	-0-	171	1	2161	2	N	1	2	1			2
							1	9									
07	3441	X	2002	-0-	-1439	-0-	141	1	1861	2	N	-0-					2
08	3441	X	1126	-0-	-2315	-0-	92	1	1034	2	N	-0-					2
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	327	1	3122	2	N	-0-					2
10	3193	X	686	-0-	-2507	-0-	59	1	627	2	N	-0-					2
11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	219	1	2652	2	N	-0-					2
12	2015	X	1522	-0-	-493	-0-	82	1	1437	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 22,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	557	-0-	-807	-0-	47	1	510	2	N	-0-					19
02	1232	X	729	-0-	-503	-0-	63	1	663	2	N	3	2	1			20
							3	9									
03	1488	X	989	-0-	-499	-0-	80	1	909	2	N	-0-					20
04	1410	X	154	-0-	-1256	-0-	14	1	139	2	N	1	3	1			18
							1	9									
05	961	X	800	-0-	-161	-0-	52	1	748	2	N	-0-					18
06	960	X	367	-0-	-593	-0-	27	1	340	2	N	-0-					18
07	992	X	117	-0-	-875	-0-	8	1	109	2	N	-0-					18
08	992	X	518	-0-	-474	-0-	42	1	476	2	N	-0-					18
09	780	X	80	-0-	-700	-0-	8	1	72	2	N	-0-					18
10	806	X	40	-0-	-766	-0-	3	1	37	2	N	-0-					18
*11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					18
*12	648	X	648	-0-	-0-	-0-	35	1	611	2	N	2	1	1			19
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	2243	-0-	-144	-0-	190	1	2052	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
02	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	172	1	1824	2	Y	8	6	1			51
							9	9									
03	2449	X	1506	-0-	-943	-0-	121	1	1363	2	Y	20					71
							22	9									
04	2370	X	1163	-0-	-1207	-0-	103	1	1060	2	Y	-0-	4	1			67
05	2449	X	1449	-0-	-1000	-0-	94	1	1354	2	Y	1					68
							1	9									
06	2160	X	1429	-0-	-731	-0-	105	1	1322	2	Y	2	41	1			29
							2	9									
07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	199	1	2637	2	Y	-0-					29
08	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	195	1	2188	2	Y	-0-					29
09	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	143	1	1369	2	Y	-0-					29
10	2821	X	1954	-0-	-867	-0-	167	1	1787	2	Y	-0-					29
11	2730	X	1418	-0-	-1312	-0-	108	1	1310	2	Y	-0-					29
12	2821	X	1706	-0-	-1115	-0-	91	1	1611	2	Y	4	3	1	1	8	29
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 21,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	128	1	1391	2	Y	-0-					2
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	177	1	1875	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	100	1	1127	2	Y	-0-					4
04	1470	N	1072	-0-	-398	-0-	95	1	976	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	2294	N	1184	-0-	-1110	-0-	77	1	1107	2	Y	-0-					2
06	1200	N	696	-0-	-504	-0-	51	1	644	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1116	N	787	-0-	-329	-0-	55	1	732	2	Y	-0-					2
08	1178	N	982	-0-	-196	-0-	80	1	902	2	Y	-0-					2
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					2
10	3100	N	3760	-0-	660	660	321	1	3439	2	Y	-0-					2
11	2101	N	1441	-0-	-660	-0-	110	1	1331	2	Y	-0-					2
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	54	1	948	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	2139	X	2093	-0-	-46	-0-	177	1	1914	2	N	2	1	8			73
							2	9									
02	1932	X	1666	-0-	-266	-0-	142	1	1505	2	N	17	5	1			85
							19	9									
03	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	147	1	1657	2	N	1					86
							1	9									
04	2040	X	1809	-0-	-231	-0-	160	1	1649	2	N	-0-	4	1			82
05	2108	X	1443	-0-	-665	-0-	93	1	1350	2	N	-0-					82
06	2040	X	1505	-0-	-535	-0-	109	1	1377	2	N	17	54	1			45
							19	9									
07	1860	X	1465	-0-	-395	-0-	103	1	1362	2	N	-0-					45
08	1860	X	1644	-0-	-216	-0-	134	1	1510	2	N	-0-					45
09	1800	X	1446	-0-	-354	-0-	137	1	1309	2	N	-0-					45
10	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	158	1	1689	2	N	-0-					45
11	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	127	1	1540	2	N	-0-					45
12	1643	X	1046	-0-	-597	-0-	56	1	988	2	N	2	2	1			45
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	554	-0-	-35	-0-	47	1	507	2	N	-0-					20
02	532	X	468	-0-	-64	-0-	40	1	426	2	N	2	1	1			21
							2	9									
03	558	X	390	-0-	-168	-0-	32	1	358	2	N	-0-					21
04	540	X	477	-0-	-63	-0-	42	1	435	2	N	-0-	6	1			15
05	558	X	444	-0-	-114	-0-	29	1	415	2	N	-0-					15
06	540	X	516	-0-	-24	-0-	38	1	478	2	N	-0-					15
07	527	X	318	-0-	-209	-0-	22	1	296	2	N	-0-					15
08	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	239	1	2693	2	N	1	1	8			15
							1	9									
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	298	1	2852	2	N	-0-					15
10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	287	1	3073	2	N	-0-					15
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	241	1	2924	2	N	-0-					15
*12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	203	1	3580	2	N	6	6	1			15
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 19,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	200	1	2160	2	N	-0-					42
02	2128	X	1938	-0-	-190	-0-	167	1	1762	2	N	8	6	1			44
							9	9									
03	2852	X	2162	-0-	-690	-0-	176	1	1986	2	N	-0-					44
04	2760	X	2081	-0-	-679	-0-	184	1	1896	2	N	1	6	1			39
							1	9									
05	2449	X	2267	-0-	-182	-0-	147	1	2120	2	N	-0-					39
06	2280	X	2114	-0-	-166	-0-	155	1	1957	2	N	2	2	1			39
							2	9									
07	2170	X	2028	-0-	-142	-0-	142	1	1886	2	N	-0-					39
08	2263	X	2158	-0-	-105	-0-	176	1	1982	2	N	-0-					39
09	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	219	1	2090	2	N	-0-					39
10	2263	X	2032	-0-	-231	-0-	174	1	1858	2	N	-0-					39
11	2100	X	1823	-0-	-277	-0-	139	1	1684	2	N	-0-					39
*12	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	118	1	2087	2	N	4	4	1			39
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 25,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	243	1	2627	2	N	-0-					40
02	2352	X	1987	-0-	-365	-0-	171	1	1808	2	N	7	5	1			42
							8	9									
03	3286	X	2793	-0-	-493	-0-	227	1	2565	2	N	1					43
							1	9									
04	3180	X	1747	-0-	-1433	-0-	155	1	1592	2	N	-0-	7	1			36
05	2883	X	2791	-0-	-92	-0-	181	1	2610	2	N	-0-					36
06	2790	X	1976	-0-	-814	-0-	145	1	1829	2	N	2	2	1			36
							2	9									
07	2790	X	2254	-0-	-536	-0-	158	1	2096	2	N	-0-					36
08	2790	X	2294	-0-	-496	-0-	187	1	2107	2	N	-0-					36
09	2700	X	2015	-0-	-685	-0-	191	1	1823	2	N	1					37
							1	9									
10	2790	X	2737	-0-	-53	-0-	234	1	2503	2	N	-0-					37
11	2220	X	1465	-0-	-755	-0-	112	1	1353	2	N	-0-					37
12	2294	X	1793	-0-	-501	-0-	96	1	1694	2	N	3	3	1			37
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 26,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	434	N	431	-0-	-3	-0-	8	1	423	2	Y	-0-					30
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	5	1	300	2	Y	-0-					30
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	5	1	250	2	Y	1					31
							1	9									
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	5	1	216	2	Y	1					32
							1	9									
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	6	1	301	2	Y	2					34
							2	9									
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	295	2	Y	-0-	20	1			14
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					14
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	7	1	247	2	Y	-0-					14
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	2	Y	-0-					14
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	10	1	353	2	Y	1					15
							1	9									
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	7	1	307	2	Y	4					19
							4	9									
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	11	1	408	2	Y	3					22
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	8	1	452	2	Y	-0-					18
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	6	1	342	2	Y	-0-					18
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	5	1	248	2	Y	1					19
							1	9									
04	450	N	216	-0-	-234	-0-	5	1	210	2	Y	1					20
							1	9									
05	372	N	307	-0-	-65	-0-	6	1	299	2	Y	2					22
							2	9									
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	238	2	Y	-0-	13	1			9
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					9
08	310	N	228	-0-	-82	-0-	6	1	222	2	Y	-0-					9
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	6	1	246	2	Y	-0-					9
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	Y	1					10
							1	9									
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	215	2	Y	2					12
							2	9									
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	10	1	366	2	Y	3					15
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	69	1	3796	2	Y	7	2	8			192
							8	9									
02	2772	X	2614	-0-	-158	-0-	46	1	2562	2	Y	5	1	8			196
							6	9									
03	3069	X	3031	-0-	-38	-0-	64	1	2955	2	Y	11	1	8			206
							12	9									
04	3300	X	2680	-0-	-620	-0-	59	1	2603	2	Y	16	2	8			220
							18	9									
05	3410	X	2887	-0-	-523	-0-	54	1	2810	2	Y	21					241
							23	9									
06	3300	X	2762	-0-	-538	-0-	67	1	2693	2	Y	2	145	1	2	8	96
							2	9									
07	3038	X	2886	-0-	-152	-0-	2883	2	3	9	Y	3					99
08	3038	X	2950	-0-	-88	-0-	76	1	2874	2	Y	-0-					99
09	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	68	1	2696	2	Y	-0-					99
10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	77	1	2807	2	Y	10					109
							11	9									
11	2850	X	2418	-0-	-432	-0-	53	1	2335	2	Y	27					136
							30	9									
12	2945	X	2437	-0-	-508	-0-	63	1	2353	2	Y	19					155
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 34,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	307	2	Y	-0-					37
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					37
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	2	Y	-0-					37
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	Y	-0-					37
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	7	1	239	2	Y	-0-					37
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	10	1	355	2	Y	-0-					37
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	Y	-0-					37
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	13	1	447	2	Y	-0-					37
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	2	Y	-0-					37
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	9	1	296	2	Y	-0-					37
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	2	Y	-0-					37
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	320	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	49	1	1264	2	Y	-0-					53
02	1204	N	865	-0-	-339	-0-	30	1	835	2	Y	-0-					53
03	1147	N	731	-0-	-416	-0-	24	1	707	2	Y	-0-					53
04	1260	N	705	-0-	-555	-0-	20	1	685	2	Y	-0-					53
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	38	1	1352	2	Y	-0-					53
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	36	1	1231	2	Y	-0-					53
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	49	1	1644	2	Y	-0-					53
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	60	1	2116	2	Y	-0-					53
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	63	1	2090	2	Y	54					107
							59	9									
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	60	1	1888	2	Y	-0-					107
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	45	1	1488	2	Y	-0-					107
*12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	51	1	1699	2	Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 17,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					36
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			Y	-0-					36
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					36
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					36
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					36
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

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

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	37	1	948	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	535	-0-	-389	-0-	19	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	445	-0-	-609	-0-	14	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	277	-0-	-683	-0-	8	1	269	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	154	-0-	-435	-0-	4	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	107	-0-	-313	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	6	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	4	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	3	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	2	Y	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	469	-0-	-306	-0-	17	1	452	2	Y	-0-			-0-
02	672	N	425	-0-	-247	-0-	15	1	410	2	Y	-0-			-0-
03	775	N	423	-0-	-352	-0-	14	1	409	2	Y	-0-			-0-
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	11	1	382	2	Y	-0-			-0-
05	465	N	270	-0-	-195	-0-	7	1	263	2	Y	-0-			-0-
06	420	N	251	-0-	-169	-0-	7	1	244	2	Y	-0-			-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	18	1	624	2	Y	-0-			-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	9	1	326	2	Y	-0-			-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	8	1	280	2	Y	-0-			-0-
10	403	N	266	-0-	-137	-0-	8	1	258	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	240	-0-	-90	-0-	7	1	233	2	Y	-0-			-0-
*12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	34	1	1137	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	45	1	1169	2	Y	-0-			21
02	1120	N	875	-0-	-245	-0-	31	1	844	2	Y	-0-			21
03	1085	N	936	-0-	-149	-0-	30	1	906	2	Y	-0-			21
04	1170	N	956	-0-	-214	-0-	28	1	928	2	Y	-0-			21
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	54	1	1909	2	Y	-0-			21
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	43	1	1488	2	Y	-0-			21
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	47	1	1587	2	Y	-0-			21
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	40	1	1424	2	Y	-0-			21
*09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	42	1	1388	2	Y	28			49
							31	9							
*10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	47	1	1467	2	Y	-0-			49
*11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	39	1	1282	2	Y	-0-			49
*12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	48	1	1568	2	Y	-0-			49

TOTAL GAS PROD: 16,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY 788997
WILSON WELL #: 14 RRCID -> 268537 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6616 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		169	-0-	169	169	11	1	155	2	N	3	3	8	-0-
							3	9							
06	T. A.		136	-0-	136	305	10	1	126	2	N	-0-			-0-
07	T. A.		159	-0-	159	464	11	1	148	2	N	-0-			-0-
08	T. A.		100	-0-	100	564	8	1	92	2	N	-0-			-0-
09	T. A.		47	-0-	47	611	4	1	43	2	N	-0-			-0-
*10	622		11	-0-	-611	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		220	-0-	220	220	12	1	208	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	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-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

JACKSON "B" WELL #: 4 RRCID -> 214894 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 7036 - 7142

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2013 - P&A 01-07-2013

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

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

01	4433	X	102	-0-	-4331	-0-	45	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	2324	X	11	-0-	-2313	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	2573	X	33	-0-	-2540	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	2	1	394	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1065	-0-	1065	1065	29	1	1023	2	Y	12					12
							13	9									
09	T. A.		5285	-0-	5285	6350	160	1	5125	2	Y	-0-					12
10	9603	X	3253	-0-	-6350	-0-	31	1	3222	2	Y	-0-					12
11	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	59	1	1875	2	Y	-0-					12
12	5456	X	1461	-0-	-3995	-0-	53	1	1408	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 13,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		621	-0-	621	656	6	1	615	2	Y	-0-					-0-
04	1158	X	502	-0-	-656	-0-	8	1	475	2	Y	17					17
							19	9									
05	401	X	401	-0-	-0-	-0-	6	1	395	2	Y	-0-					17
06	600	N	19	-0-	-581	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					17
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	5	1	964	2	Y	-0-					17
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	23	1	812	2	Y	-0-					17
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	20	1	631	2	Y	-0-					17
10	744	N	741	-0-	-3	-0-	7	1	734	2	Y	-0-					17
11	720	N	656	-0-	-64	-0-	20	1	636	2	Y	-0-					17
12	682	N	427	-0-	-255	-0-	16	1	411	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		7353	-0-	7353	7353	45	1	7308	2	Y	-0-					-0-
03	0	W	4125	-0-	4125	11478	39	1	4086	2	Y	-0-					-0-
04	0	W	2223	-0-	2223	13701	37	1	2151	2	Y	32					32
							35	9									
05	16396	X	2695	-0-	-13701	-0-	39	1	2656	2	Y	-0-					32
06	2760	X	74	-0-	-2686	-0-	8	1	65	2	Y	1					33
							1	9									
07	2852	X	704	-0-	-2148	-0-	3	1	701	2	Y	-0-					33
08	2697	N	2451	-0-	-246	-0-	67	1	2384	2	Y	-0-					33
09	2610	X	2492	-0-	-118	-0-	75	1	2417	2	Y	-0-					33
10	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	122	1	12574	2	Y	-0-					33
11	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	225	1	7148	2	Y	-0-					33
*12	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	249	1	6619	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 49,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SM ENERGY COMPANY 788997
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	155	1	1678	2	Y	-0-					30
02	1316	N	1079	-0-	-237	-0-	93	1	982	2	Y	4	3	1			31
							4	9									
03	2294	N	854	-0-	-1440	-0-	69	1	785	2	Y	-0-					31
04	1770	N	945	-0-	-825	-0-	84	1	861	2	Y	-0-	5	1			26
05	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	78	1	1128	2	Y	-0-					26
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	104	1	1312	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	99	1	1314	2	Y	-0-					26
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	102	1	1150	2	Y	-0-					26
09	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	130	1	1240	2	Y	-0-					26
10	1426	N	1185	-0-	-241	-0-	101	1	1084	2	Y	-0-					26
11	1200	N	831	-0-	-369	-0-	63	1	768	2	Y	-0-					26
*12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	70	1	1233	2	Y	2	2	1			26
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	473	1	5125	2	Y	-0-					28
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	412	1	4363	2	Y	18	14	1			32
							20	9									
03	5549	X	4027	-0-	-1522	-0-	327	1	3698	2	Y	2					34
							2	9									
04	5400	X	3529	-0-	-1871	-0-	312	1	3215	2	Y	2	12	1	1	8	23
							2	9									
05	5580	X	2846	-0-	-2734	-0-	184	1	2662	2	Y	-0-					23
06	5400	X	3541	-0-	-1859	-0-	260	1	3280	2	Y	1	3	1			21
							1	9									
07	5301	X	3410	-0-	-1891	-0-	239	1	3171	2	Y	-0-					21
08	4030	X	3405	-0-	-625	-0-	278	1	3126	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
09	3540	X	3239	-0-	-301	-0-	307	1	2932	2	Y	-0-					21
10	3658	X	3164	-0-	-494	-0-	270	1	2893	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
11	3540	X	1964	-0-	-1576	-0-	150	1	1814	2	Y	-0-					21
*12	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	206	1	3635	2	Y	8	7	1			22
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 43,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	2462	-0-	-5319	-0-	208	1	2254	2	Y	-0-					10
02	6188	X	1047	-0-	-5141	-0-	90	1	951	2	Y	5	4	1			11
							6	9									
03	3069	X	2461	-0-	-608	-0-	200	1	2260	2	Y	1					12
							1	9									
04	2970	X	1192	-0-	-1778	-0-	105	1	1086	2	Y	1	10	1			3
							1	9									
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					3
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-	1	1			2
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					2
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					2
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	145	1	1569	2	N	-0-					53
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	116	1	1223	2	N	5	4	1			54
							6	9									
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	94	1	1066	2	N	-0-					54
04	1650	N	1093	-0-	-557	-0-	97	1	995	2	N	1	3	1			52
							1	9									
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	122	1	1761	2	N	-0-					52
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	96	1	1214	2	N	-0-	1	1			51
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	89	1	1176	2	N	-0-					51
08	1860	N	1174	-0-	-686	-0-	96	1	1078	2	N	-0-					51
09	1320	N	1083	-0-	-237	-0-	103	1	980	2	N	-0-					51
10	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	93	1	995	2	N	-0-					51
11	1140	N	922	-0-	-218	-0-	70	1	852	2	N	-0-					51
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	65	1	1140	2	N	2	2	1			51
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	985	-0-	985	985	80	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	5385	-0-	5385	6370	477	1	4906	2	Y	2					2
						2	9									
05	14B2 EXT	12209	-0-	12209	18579	790	1	11417	2	Y	2	2	8			2
						2	9									
06	14B2 EXT	7758	-0-	7758	26337	569	1	7181	2	Y	7	5	1	2	8	2
						8	9									
07	14B2 EXT	4835	-0-	4835	31172	339	1	4496	2	Y	-0-					2
08	14B2 EXT	3209	-0-	3209	34381	262	1	2946	2	Y	1	1	8			2
						1	9									
09	14B2 EXT	6	-0-	6	34387	1	1	5	2	Y	-0-					2
10	14B2 EXT	1149	-0-	1149	35536	98	1	1051	2	Y	-0-					2
11	38129 X	2593	-0-	-35536	-0-	198	1	2395	2	Y	-0-					2
*12	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	165	1	2899	2	Y	7	7	1	1	8	1
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 41,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	53954	X	13983	-0-	-39971	-0-	1175	1	12719	2	N	81					266
							89	9									
02	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	961	1	10167	2	N	90	226	1			130
							99	9									
03	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	1031	1	11651	2	N	55					185
							61	9									
04	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	968	1	9968	2	N	58	18	1			225
							64	9									
05	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	703	1	10165	2	N	73	181	1			117
							80	9									
06	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	653	1	8238	2	N	41	9	1	38	5	111
							45	9									
07	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	576	1	7628	2	N	5					116
							6	9									
08	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	660	1	7428	2	N	57					173
							63	9									
09	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	694	1	6638	2	N	-0-					173
10	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	626	1	6704	2	N	40					213
							44	9									
11	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	530	1	6420	2	N	6	187	1			32
							7	9									
*12	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	361	1	6366	2	N	13	13	1			32
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 113,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

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

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		58	-0-	58	58	5	1	53	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1058	-0-	1058	1116	94	1	964	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		356	-0-	356	1472	23	1	333	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1133	-0-	1133	2605	83	1	1050	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		6439	-0-	6439	9044	452	1	5987	2	N	-0-					-0-
08	10024	X	980	-0-	-9044	-0-	80	1	900	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	774	-0-	-366	-0-	73	1	701	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	969	-0-	-2689	-0-	83	1	886	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	702	-0-	-2838	-0-	54	1	648	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	891	-0-	-2767	-0-	48	1	841	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 179493 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6782 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	189	1	2041	2	Y	-0-					21
02	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	141	1	1486	2	Y	7	5	1			23
							8	9									
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	105	1	1184	2	Y	-0-					23
04	2160	N	1977	-0-	-183	-0-	175	1	1800	2	Y	2	8	1			17
							2	9									
05	1798	N	1396	-0-	-402	-0-	90	1	1306	2	Y	-0-					17
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	120	1	1509	2	Y	1	2	1			16
							1	9									
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	168	1	2228	2	Y	-0-					16
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	145	1	1635	2	Y	-0-					16
09	1620	N	1426	-0-	-194	-0-	135	1	1291	2	Y	-0-					16
10	2387	N	1132	-0-	-1255	-0-	97	1	1035	2	Y	-0-					16
11	1710	N	1444	-0-	-266	-0-	110	1	1334	2	Y	-0-					16
*12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	63	1	1113	2	Y	2	2	1			16
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					15
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					15
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					15
04	3000	N	5243	-0-	2243	2243	464	1	4777	2	Y	2					17
							2	9									
05	3100	N	30127	-0-	27027	29270	1950	1	28171	2	Y	5	5	8			17
							6	9									
06	3000	N	15476	-0-	12476	41746	1135	1	14331	2	Y	9	8	1			18
							10	9									
07	58840	X	17094	-0-	-41746	-0-	1200	1	15894	2	Y	-0-					18
08	10044	X	6020	-0-	-4024	-0-	492	1	5528	2	Y	-0-					18
09	9720	X	1257	-0-	-8463	-0-	119	1	1138	2	Y	-0-					18
10	10044	X	1259	-0-	-8785	-0-	108	1	1151	2	Y	-0-					18
11	9720	X	899	-0-	-8821	-0-	69	1	830	2	Y	-0-					18
12	10044	X	276	-0-	-9768	-0-	15	1	259	2	Y	2	3	1	2	8	15
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 77,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7882 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	114	1	1230	2	N	-0-					33
02	924	X	309	-0-	-615	-0-	27	1	281	2	N	1	1	1			33
							1	9									
03	848	X	848	-0-	-0-	-0-	69	1	779	2	N	-0-					33
04	1290	X	700	-0-	-590	-0-	62	1	638	2	N	-0-	2	1			31
05	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	93	1	1339	2	N	-0-					31
06	1290	X	822	-0-	-468	-0-	60	1	761	2	N	1	1	1			31
							1	9									
07	837	X	697	-0-	-140	-0-	49	1	648	2	N	-0-					31
08	1426	X	939	-0-	-487	-0-	77	1	862	2	N	-0-					31
09	1380	X	746	-0-	-634	-0-	71	1	675	2	N	-0-					31
10	1426	X	522	-0-	-904	-0-	45	1	477	2	N	-0-					31
11	900	X	515	-0-	-385	-0-	39	1	476	2	N	-0-					31
12	930	X	659	-0-	-271	-0-	35	1	623	2	N	1	1	1			31
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	545	1	5902	2	N	1					27
							1	9									
02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	443	1	4689	2	N	19	15	1			31
							21	9									
03	6758	X	6429	-0-	-329	-0-	522	1	5904	2	N	3					34
							3	9									
04	6540	X	6498	-0-	-42	-0-	575	1	5921	2	N	2	15	1			21
							2	9									
05	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	454	1	6564	2	N	-0-					21
06	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	468	1	5907	2	N	4	6	1			19
							4	9									
07	6727	X	6359	-0-	-368	-0-	446	1	5913	2	N	-0-					19
08	7006	X	6710	-0-	-296	-0-	548	1	6162	2	N	-0-					19
09	6780	X	5673	-0-	-1107	-0-	537	1	5136	2	N	-0-					19
10	7006	X	5289	-0-	-1717	-0-	452	1	4837	2	N	-0-					19
11	6480	X	5223	-0-	-1257	-0-	398	1	4825	2	N	-0-					19
12	6696	X	4775	-0-	-1921	-0-	256	1	4509	2	N	9	9	1			19
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 71,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WHITE WELL #: 4 RRCID -> 219255 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 7008 - 7016

01	14B2 EXT		15	-0-	15	1819	1	1	14	2	Y	-0-					8
02	14B2 EXT		33	-0-	33	1852	3	1	30	2	Y	-0-					8
03	14B2 EXT		10	-0-	10	1862	1	1	9	2	Y	-0-					8
04	14B2 EXT		21	-0-	21	1883	2	1	19	2	Y	-0-					8
05	14B2 EXT		26	-0-	26	1909	2	1	24	2	Y	-0-					8
06	14B2 EXT		50	-0-	50	1959	4	1	46	2	Y	-0-					8
07	14B2 EXT		13	-0-	13	1972	1	1	12	2	Y	-0-					8
08	14B2 EXT		7	-0-	7	1979	1	1	6	2	Y	-0-					8
09	14B2 EXT		8	-0-	8	1987	1	1	7	2	Y	-0-					8
10	1994	X	7	-0-	-1987	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					8
11	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	976	1	11823	2	Y	26					34
							29	9									
*12	3100	N	41766	-0-	38666	38666	2222	1	39161	2	Y	348	227	1	1	8	181
							383	9									

TOTAL GAS PROD: 54,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	X	488	-0-	-0-	-0-	41	1	447	2	N	-0-					7
02	1344	X	414	-0-	-930	-0-	36	1	377	2	N	1	1	1			7
							1	9									
03	3410	X	3187	-0-	-223	-0-	259	1	2927	2	N	1					8
							1	9									
04	3300	X	1577	-0-	-1723	-0-	140	1	1436	2	N	1	7	1			2
							1	9									
05	2480	X	885	-0-	-1595	-0-	57	1	828	2	N	-0-					2
06	3090	X	2886	-0-	-204	-0-	212	1	2672	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	3193	X	1951	-0-	-1242	-0-	137	1	1814	2	N	-0-					2
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					2
09	2880	X	319	-0-	-2561	-0-	30	1	289	2	N	-0-					2
10	2976	X	2312	-0-	-664	-0-	198	1	2114	2	N	-0-					2
11	2880	X	1385	-0-	-1495	-0-	106	1	1279	2	N	-0-					2
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	307	1	3320	2	N	-0-					62
02	INC G-10		3019	-0-	3019	3019	248	1	2628	2	N	130	7	1			185
							143	9									
03	INC G-10		3959	-0-	3959	6978	322	1	3636	2	N	1					186
							1	9									
04	INC G-10		3302	-0-	3302	10280	289	1	2974	2	N	35	189	1			32
							39	9									
05	INC G-10		2947	-0-	2947	13227	191	1	2756	2	N	-0-					32
06	INC G-10		3450	-0-	3450	16677	247	1	3112	2	N	83	3	1			112
							91	9									
07	INC G-10		2701	-0-	2701	19378	181	1	2396	2	N	113	181	1			44
							124	9									
08	23981	X	4603	-0-	-19378	-0-	376	1	4227	2	N	-0-					44
09	3450	X	1704	-0-	-1746	-0-	161	1	1543	2	N	-0-					44
10	3565	X	852	-0-	-2713	-0-	68	1	728	2	N	51					95
							56	9									
11	4440	X	779	-0-	-3661	-0-	43	1	527	2	N	190	184	1			101
							209	9									
12	4588	X	1600	-0-	-2988	-0-	85	1	1490	2	N	23	3	1			120
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 32,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2945	-0-	-341	-0-	249	1	2695	2	N	1	1	8			92
							1	9									
02	2968	X	2589	-0-	-379	-0-	223	1	2355	2	N	10	7	1			95
							11	9									
03	3720	X	2866	-0-	-854	-0-	233	1	2631	2	N	2	1	8			96
							2	9									
04	3540	X	2567	-0-	-973	-0-	227	1	2338	2	N	2	7	1	1	8	90
							2	9									
05	3658	X	2633	-0-	-1025	-0-	170	1	2463	2	N	-0-					90
06	2850	X	2546	-0-	-304	-0-	187	1	2357	2	N	2	2	1	1	8	89
							2	9									
07	2852	X	2824	-0-	-28	-0-	198	1	2626	2	N	-0-					89
08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	239	1	2685	2	N	-0-					89
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	269	1	2569	2	N	-0-					89
10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	253	1	2711	2	N	-0-					89
11	2820	X	2562	-0-	-258	-0-	195	1	2367	2	N	-0-					89
12	2914	X	2830	-0-	-84	-0-	152	1	2671	2	N	6	5	1			90
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 33,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 233947 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7090 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	90	1	974	2	N	1	1	8			31
							1	9									
02	756	N	84	-0-	-672	-0-	7	1	76	2	N	1	1	1			31
							1	9									
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					31
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					31
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 1,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILSON WELL #: 14 RRCID -> 241790 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6938 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	1	8	5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6865 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	142	2	N	1	1	8			-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-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 DRILLING & SERVICE CO. 505341
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9403	-0-	-985	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10756	-0-	-745	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	8705	-0-	-2665	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	10144	-0-	-1605	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10390	-0-	-980	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10427	-0-	-330	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	10584	-0-	-173	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	10100	-0-	-280	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10442	-0-	-284	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
*11	10380	X	10084	-0-	-296	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10413	-0-	-158	-0-	10413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5543	-0-	-781	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3167	-0-	-1705	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
03	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4170	-0-	-1050	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5069	-0-	-325	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	2660	-0-	-2560	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	2685	-0-	-2709	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	2919	-0-	-2475	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	2703	-0-	-2217	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	2342	-0-	-2742	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2006	-0-	-814	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2358	-0-	-556	-0-	2358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32178	X	13402	-0-	-18776	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	2783	-0-	-9761	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
04	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					-0-
05	13392	X	1959	-0-	-11433	-0-	1957	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	22000	X	22000	-0-	-0-	-0-	21999	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	25792	X	25792	-0-	-0-	-0-	25786	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	24187	X	24187	-0-	-0-	-0-	24187	2			N	-0-					-0-
09	23582	X	23582	-0-	-0-	-0-	23582	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	20484	-0-	-1650	-0-	20484	2			N	-0-					-0-
11	21420	X	20937	-0-	-483	-0-	20937	2			N	-0-					-0-
12	22134	X	19638	-0-	-2496	-0-	19638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	8401	X	6899	-0-	-1502	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6150	-0-	-1438	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	5620	-0-	-2006	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6294	-0-	-1086	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5164	-0-	-1749	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5579	-0-	-1111	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5819	-0-	-1001	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5614	-0-	-896	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5329	-0-	-971	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5695	-0-	-133	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
*11	5640	X	4797	-0-	-843	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	2076	-0-	-3752	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,036 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	9672	X	9464	-0-	-208	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7680	-0-	-692	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8824	-0-	-290	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7128	-0-	-2022	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8829	-0-	-626	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8467	-0-	-683	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7869	-0-	-966	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8045	-0-	-790	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	8146	-0-	-404	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8743	-0-	-92	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
*11	8460	X	7976	-0-	-484	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	6901	-0-	-1531	-0-	6901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,072 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	13547	X	11449	-0-	-2098	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	11750	-0-	-458	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12312	-0-	-739	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	10093	-0-	-2537	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	142	-0-	-12909	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11884	-0-	-716	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
07	38054	X	38054	-0-	-0-	-0-	38054	2			N	-0-					-0-
08	23703	X	23703	-0-	-0-	-0-	23703	2			N	-0-					-0-
09	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	19092	2			N	-0-					-0-
10	22198	X	22198	-0-	-0-	-0-	22198	2			N	-0-					-0-
*11	18706	X	18706	-0-	-0-	-0-	18706	2			N	-0-					-0-
*12	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	14841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,224 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	24025	X	22757	-0-	-1268	-0-	22757	2			N	-0-					-0-
02	21700	X	17028	-0-	-4672	-0-	17028	2			N	-0-					-0-
03	24025	X	22533	-0-	-1492	-0-	22533	2			N	-0-					-0-
04	22050	X	17008	-0-	-5042	-0-	17008	2			N	-0-					-0-
05	22754	X	19219	-0-	-3535	-0-	19219	2			N	-0-					-0-
06	22020	X	20534	-0-	-1486	-0-	20534	2			N	-0-					-0-
07	22537	X	20449	-0-	-2088	-0-	20449	2			N	-0-					-0-
08	22537	X	19318	-0-	-3219	-0-	19318	2			N	-0-					-0-
09	20520	X	18797	-0-	-1723	-0-	18797	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	20725	-0-	-479	-0-	20725	2			N	-0-					-0-
*11	20520	X	19079	-0-	-1441	-0-	19079	2			N	-0-					-0-
12	20460	X	19253	-0-	-1207	-0-	19253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

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

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

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

01	33821	X	31382	-0-	-2439	-0-	31382	2			N	-0-					-0-
02	29344	X	26279	-0-	-3065	-0-	26279	2			N	-0-					-0-
03	32488	X	29861	-0-	-2627	-0-	29861	2			N	-0-					-0-
04	31440	X	30625	-0-	-815	-0-	30625	2			N	-0-					-0-
05	32116	X	30120	-0-	-1996	-0-	30120	2			N	-0-					-0-
06	30360	X	28980	-0-	-1380	-0-	28980	2			N	-0-					-0-
07	31651	X	30720	-0-	-931	-0-	30720	2			N	-0-					-0-
08	31651	X	30704	-0-	-947	-0-	30704	2			N	-0-					-0-
09	30630	X	29919	-0-	-711	-0-	29919	2			N	-0-					-0-
10	30721	X	29805	-0-	-916	-0-	29805	2			N	-0-					-0-
*11	29743	X	29743	-0-	-0-	-0-	29743	2			N	-0-					-0-
12	30907	X	30745	-0-	-162	-0-	30745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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	9548	X	8485	-0-	-1063	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7667	-0-	-1265	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8361	-0-	-1528	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	5882	-0-	-3688	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	6972	-0-	-2731	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	5836	-0-	-2384	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	6976	-0-	-1518	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	5524	-0-	-2846	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
09	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6790	-0-	-185	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6133	-0-	-617	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	6839	-0-	-2089	-0-	6839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7440	X	2062	-0-	-5378	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
04	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-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: 2,062 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	64418	X	22966	-0-	-41452	-0-	22965	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	58184	X	18289	-0-	-39895	-0-	18288	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	64418	X	19983	-0-	-44435	-0-	19981	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	25410	X	18874	-0-	-6536	-0-	18873	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	26257	X	18151	-0-	-8106	-0-	18150	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	22230	X	16705	-0-	-5525	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
07	20243	X	16809	-0-	-3434	-0-	16809	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	15927	-0-	-2456	-0-	15927	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	15472	-0-	-2318	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	15454	-0-	-2712	-0-	15454	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	14820	-0-	-1890	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
12	16802	X	15052	-0-	-1750	-0-	15052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

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

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15230	-0-	-921	-0-	15230	3			N	-0-					55
02	14588	X	11020	-0-	-3568	-0-	10874	3	146	9	N	133					188
03	16151	X	8532	-0-	-7619	-0-	8403	3	129	9	N	117	185	1			120
04	15630	X	11443	-0-	-4187	-0-	11316	3	127	9	N	115					235
05	15221	X	3713	-0-	-11508	-0-	3672	3	41	9	N	37					272
06	14730	X	131	-0-	-14599	-0-	131	3			N	-0-					272
07	12214	X	93	-0-	-12121	-0-	93	3			N	-0-					272
08	11811	X	4633	-0-	-7178	-0-	4633	3			N	-0-					272
09	24350	X	24350	-0-	-0-	-0-	24350	3			N	-0-					272
10	24531	X	24531	-0-	-0-	-0-	24531	3			N	-0-					272
11	24604	X	24604	-0-	-0-	-0-	24603	3	1	9	N	1	193	1			80
*12	26106	X	26106	-0-	-0-	-0-	26106	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 154,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

C. W. RESOURCES, INC. 121085
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4422	-0-	-2491	-0-	4400	2	22	9	Y	20					196
02	6244	X	3504	-0-	-2740	-0-	3426	2	78	9	Y	71					267
03	6603	X	4066	-0-	-2537	-0-	3966	2	100	9	Y	91	191	1			167
04	6390	X	4981	-0-	-1409	-0-	4862	2	119	9	Y	108	178	1			97
05	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5776	2	166	9	Y	151					248
06	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5018	2	118	9	Y	107	194	1			161
07	5146	X	4898	-0-	-248	-0-	4775	2	123	9	Y	112	195	1			78
08	5952	X	3837	-0-	-2115	-0-	3749	2	88	9	Y	80					158
09	5760	X	3045	-0-	-2715	-0-	3012	2	33	9	Y	30					188
10	5952	X	1086	-0-	-4866	-0-	1073	2	13	9	Y	12	174	1			26
11	5130	X	2547	-0-	-2583	-0-	2523	2	24	9	Y	22					48
12	4898	X	3495	-0-	-1403	-0-	3423	2	72	9	Y	65					113

TOTAL GAS PROD: 46,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 869

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	992	N	890	-0-	-102	-0-	867	2	23	9	Y	21					219
02	896	N	730	-0-	-166	-0-	704	2	26	9	Y	24	183	1			60
03	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	1112	2	10	9	Y	9					69
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1464	2	23	9	Y	21					90
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	829	2	14	9	Y	13					103
06	1080	N	731	-0-	-349	-0-	713	2	18	9	Y	16					119
07	1550	N	1207	-0-	-343	-0-	1194	2	13	9	Y	12					131
08	837	N	474	-0-	-363	-0-	467	2	7	9	Y	6					137
09	720	N	549	-0-	-171	-0-	541	2	8	9	Y	7					144
10	1209	N	967	-0-	-242	-0-	961	2	6	9	Y	5					149
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	694	2	2	9	Y	2					151
*12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1450	2	17	9	Y	15					166

TOTAL GAS PROD: 11,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			105
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			101
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			83

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
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
FOWLER, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 174592 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7128 - 7138

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

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

BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
HOOPER, C. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 125423 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 14607 PERF. 14190 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	#	5439	-0-	-172	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
02	5320	#	5118	-0-	-202	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
03	6758	#	5469	-0-	-1289	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
04	6540	#	5489	-0-	-1051	-0-	5489	3			N	-0-					-0-
05	6758	#	6136	-0-	-622	-0-	6136	3			N	-0-					-0-
06	5490	#	4866	-0-	-624	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
07	5673	#	5174	-0-	-499	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
08	INC G-10		5014	-0-	5014	5014	5014	3			N	-0-					-0-
09	INC G-10		5784	-0-	5784	10798	5784	3			N	-0-					-0-
10	16071		5273	-0-	-10798	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
11	4723	R	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
12	5983	#	5335	-0-	-648	-0-	5335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,820 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BUFFALO, SOUTH (B) 13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 217714 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6146 - 6150

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

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

PRIME OPERATING COMPANY 677770
RUDMAN, M. B.- MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 234835 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6152

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

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

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HOPSON, W. T. WELL #: 1N RRCID -> 222483 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6058 - 6105

01	1767	#	1388	-0-	-379	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
02	1764	#	1670	-0-	-94	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
03	2039	R	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
04	1890	#	1638	-0-	-252	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
05	1627	R	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
06	1988	R	1988	-0-	-0-	-0-	1964	2	24	9	N	22	22	1			-0-
07	2046	#	1608	-0-	-438	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
08	2085	R	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
09	1981	R	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
10	2024	R	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
11	2010	#	1611	-0-	-399	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
12	2077	#	1912	-0-	-165	-0-	1912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BUFFALO, SOUTH (B) //CONT.// 13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
02	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1085	-0-	-265	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1249	2	23	9	N	21	21	1			-0-
07	1116	N	729	-0-	-387	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
11	930	N	749	-0-	-181	-0-	749	2			N	-0-					-0-
12	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	10674	R	10674	-0-	-0-	-0-	10583	2	91	9	N	83					372
02	9369		9369	-0-	-0-	-0-	9361	2	8	9	N	7	160	1			219
03	10334		10334	-0-	-0-	-0-	10262	2	72	9	N	65	179	1			105
04	9900		9868	-0-	-32	-0-	9837	2	31	9	N	28	5	8			128
05	10230		9834	-0-	-396	-0-	9827	2	7	9	N	6	5	8			129
06	9900		9269	-0-	-631	-0-	9235	2	34	9	N	31	4	8			156
07	10230		9270	-0-	-960	-0-	9246	2	24	9	N	22	3	8			175
08	9018	R	9018	-0-	-0-	-0-	8970	2	48	9	N	44	164	1	5	8	50
09	9510		9367	-0-	-143	-0-	9314	2	53	9	N	48	4	8			94
10	9827		9512	-0-	-315	-0-	9466	2	46	9	N	42					136
11	10328		10328	-0-	-0-	-0-	10276	2	52	9	N	47	151	1	1	8	31
*12	9760	R	9760	-0-	-0-	-0-	9710	2	50	9	N	45	1	8			75

TOTAL GAS PROD: 116,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

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

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
TAYLOR, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 039876 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5874 - 5884

01	2139	N	1388	-0-	-751	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	552	-0-	-1464	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	892	-0-	-458	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	348	2	23	9	N	21	21	1			-0-
07	930	N	609	-0-	-321	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	750	N	599	-0-	-151	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	980	-0-	-112	-0-	980	2			N	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	934	-0-	-416	-0-	934	2			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	873	2	23	9	N	21	21	1			-0-
07	961	N	793	-0-	-168	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
11	990	N	787	-0-	-203	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BURLESON HILL (BOSSIER) 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
RILEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094112 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 14415 PERF.13015 - 13030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	7688 X	4021	-0-	-3667	-0-	355	1	3666	2	N	-0-					-0-
02	6944 X	3214	-0-	-3730	-0-	327	1	2887	2	N	-0-					-0-
03	7037 X	3493	-0-	-3544	-0-	425	1	3068	2	N	-0-					-0-
04	5670 X	2380	-0-	-3290	-0-	244	1	2136	2	N	-0-					-0-
05	5053 X	4904	-0-	-149	-0-	295	1	4609	2	N	-0-					-0-
06	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	572	1	4593	2	N	-0-					-0-
07	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	406	1	3845	2	N	-0-					-0-
08	4898 X	3896	-0-	-1002	-0-	463	1	3433	2	N	-0-					-0-
09	5160 X	3101	-0-	-2059	-0-	458	1	2643	2	N	-0-					-0-
10	5332 X	2874	-0-	-2458	-0-	362	1	2512	2	N	-0-					-0-
11	5160 X	3335	-0-	-1825	-0-	443	1	2892	2	N	-0-					-0-
12	4247 X	4090	-0-	-157	-0-	615	1	3475	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON HILL (BOSSIER) //CONT.// 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 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	930	X	822	-0-	-108	-0-	72	1	750	2	N	-0-			-0-
02	868	X	613	-0-	-255	-0-	62	1	551	2	N	-0-			-0-
03	961	X	378	-0-	-583	-0-	46	1	332	2	N	-0-			-0-
04	930	X	230	-0-	-700	-0-	24	1	206	2	N	-0-			-0-
05	961	X	314	-0-	-647	-0-	19	1	295	2	N	-0-			-0-
06	810	X	219	-0-	-591	-0-	24	1	195	2	N	-0-			-0-
07	682	X	609	-0-	-73	-0-	58	1	551	2	N	-0-			-0-
08	372	X	250	-0-	-122	-0-	30	1	220	2	N	-0-			-0-
09	300	X	201	-0-	-99	-0-	30	1	171	2	N	-0-			-0-
10	620	X	155	-0-	-465	-0-	19	1	136	2	N	-0-			-0-
11	600	X	250	-0-	-350	-0-	33	1	217	2	N	-0-			-0-
12	620	X	293	-0-	-327	-0-	44	1	249	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON HILL (PETTIT) 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BURLESON HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060406 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 8738 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	311	3	20	9	N	18			18
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			18
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			18
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			18
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			18
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			18
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: 2,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	8	1	580	2	Y	-0-			31
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	5	1	378	2	Y	-0-			31
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	4	1	392	2	Y	-0-			31
04	570	N	364	-0-	-206	-0-	4	1	360	2	Y	-0-			31
05	434	N	88	-0-	-346	-0-	1	1	87	2	Y	-0-			31
06	390	N	191	-0-	-199	-0-	2	1	189	2	Y	-0-			31
07	372	N	146	-0-	-226	-0-	146	2			Y	-0-			31
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	Y	-0-			31
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	279	2	Y	5			36
							6	9							
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	2	Y	-0-			36
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	3	1	320	2	Y	-0-			36
12	310	N	158	-0-	-152	-0-	1	1	151	2	Y	5			41
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 3,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 090649 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 16108 PERF. 9225 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	263	-0-	-109	-0-	4	1	259	2	Y	-0-					53
02	364	N	296	-0-	-68	-0-	4	1	292	2	Y	-0-					53
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	3	1	316	2	Y	-0-					53
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	3	1	264	2	Y	-0-					53
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	4	1	292	2	Y	-0-					53
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	3	1	328	2	Y	-0-					53
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					53
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	3	1	284	2	Y	-0-					53
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	1	1	250	2	Y	5					58
							6	9									
10	341	N	115	-0-	-226	-0-	1	1	114	2	Y	-0-					58
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	2	Y	-0-					58
12	279	N	190	-0-	-89	-0-	1	1	183	2	Y	5	1	8			62
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1140	-0-	-1061	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	1278	-0-	-458	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	1237	-0-	-406	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1350	-0-	-572	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2083	-0-	-347	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
*12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	8656	-0-	-2473	-0-	7	1	8649	2	Y	-0-					-0-
02	8736	X	4499	-0-	-4237	-0-	4	1	4495	2	Y	-0-					-0-
03	9982	X	7718	-0-	-2264	-0-	6	1	7711	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	9660	X	7433	-0-	-2227	-0-	6	1	7426	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	9982	X	8523	-0-	-1459	-0-	8523	2			Y	-0-					-0-
06	8370	X	8166	-0-	-204	-0-	6	1	8160	2	Y	-0-					-0-
07	7719	X	7142	-0-	-577	-0-	7142	2			Y	-0-					-0-
08	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	12058	2			Y	-0-					-0-
09	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			Y	-0-					-0-
10	8525	X	8349	-0-	-176	-0-	8349	2			Y	-0-					-0-
11	9270	X	8527	-0-	-743	-0-	8527	2			Y	-0-					-0-
12	9579	X	6997	-0-	-2582	-0-	6997	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	11	1	14520	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	16548	X	9747	-0-	-6801	-0-	8	1	9739	2	Y	-0-					-0-
03	18321	X	17677	-0-	-644	-0-	14	1	17662	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	17730	X	16074	-0-	-1656	-0-	13	1	16060	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	15794	2			Y	-0-					-0-
06	17100	X	15585	-0-	-1515	-0-	12	1	15572	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	17670	X	13745	-0-	-3925	-0-	13745	2			Y	-0-					-0-
08	13857	X	12092	-0-	-1765	-0-	12091	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	14616	2			Y	-0-					-0-
10	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	14271	2			Y	-0-					-0-
11	13410	X	12000	-0-	-1410	-0-	12000	2			Y	-0-					-0-
12	13857	X	11301	-0-	-2556	-0-	11301	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	930	#	718	-0-	-212	-0-	718	2			N	-0-					43
02	728	#	492	-0-	-236	-0-	492	2			N	-0-					43
03	744	#	597	-0-	-147	-0-	597	2			N	-0-					43
04	720	#	290	-0-	-430	-0-	290	2			N	-0-					43
05	713	#	484	-0-	-229	-0-	484	2			N	-0-					43
06	690	#	459	-0-	-231	-0-	459	2			N	-0-					43
07	589	#	454	-0-	-135	-0-	454	2			N	-0-					43
08	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					43
09	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					43
10	496	#	293	-0-	-203	-0-	293	2			N	-0-					43
11	750	#	122	-0-	-628	-0-	122	2			N	-0-					43
12	1023	#	224	-0-	-799	-0-	224	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 5,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (COTTON VALLEY) 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
SKILES GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 251290 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11432 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3915	-0-	257 B	-54608	3915	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3380	-0-	-876 B	-54608	3380	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	1729	-0-	-2983 B	-54608	1729	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4812	-0-	252 B	-54356	4812	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	1471	-0-	-2435 B	-54356	1471	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	5224	-0-	1444 B	-52912	5224	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3526	-0-	-1186 B	-52912	3526	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3598	-0-	-1207 B	-52912	3598	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	2857	-0-	-1793 B	-52912	2857	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3241	-0-	-1564 B	-52912	3241	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4222	-0-	-428 B	-52912	4222	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	849	-0-	-2747 B	-52912	849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,824 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	3565	X	3119	-0-	-446 B	-20937	3119	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2911	-0-	-85 B	-20937	2911	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3137	-0-	-180 B	-20937	3137	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2989	-0-	-221 B	-20937	2989	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3018	-0-	-206 B	-20937	3018	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2850	-0-	-270 B	-20937	2850	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2901	-0-	-323 B	-20937	2901	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2710	-0-	-390 B	-20937	2710	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2756	-0-	-244 B	-20937	2756	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2707	-0-	-300 B	-20937	2707	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2582	-0-	-268 B	-20937	2582	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2765	-0-	-87 B	-20937	2765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,445 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	5642	X	5281	-0-	-361 B	-14536	5281	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4656	-0-	-132 B	-14536	4656	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5105	-0-	-196 B	-14536	5105	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4875	-0-	-255 B	-14536	4875	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4998	-0-	-272 B	-14536	4998	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4699	-0-	-401 B	-14536	4699	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4778	-0-	-368 B	-14536	4778	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4194	-0-	-859 B	-14536	4194	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4327	-0-	-563 B	-14536	4327	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4242	-0-	-749 B	-14536	4242	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3914	-0-	-796 B	-14536	3914	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4217	-0-	-557 B	-14536	4217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,286 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	4030	X	2944	-0-	-1086 B	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2843	-0-	-769 B	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2930	-0-	-1069 B	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2368	-0-	-1502 B	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2351	-0-	-1648 B	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	1235	-0-	-1825 B	-0-	1234	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3162	X	1225	-0-	-1937 B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	1982	-0-	-529 B	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	1311	-0-	-1059 B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	1848	-0-	-508 B	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	957	-0-	-963 B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	558	-0-	-806 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3875	X	4520	-0-	645 B	-352875	4520	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	2716	-0-	-3080 B	-352875	2716	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	3438	-0-	-2979 B	-352875	3438	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	4823	-0-	-1387 B	-352875	4823	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4680	-0-	-1117 B	-352875	4680	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3825	-0-	-555 B	-352875	3825	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	3960	-0-	-1031 B	-352875	3960	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4024	-0-	-967 B	-352875	4024	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	3887	-0-	-943 B	-352875	3887	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4154	-0-	-527 B	-352875	4154	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3413	-0-	-487 B	-352875	3413	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2261	-0-	-1769 B	-352875	2261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,701 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. GAS LIFT (I)(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	3619	-0-	984	B	-14947	3619	2		N	-0-			-0-
02	2380	X	3098	-0-	718	B	-14229	3098	2		N	-0-			-0-
03	2635	X	3470	-0-	835	B	-13394	3470	2		N	-0-			-0-
04	2550	X	3212	-0-	662	B	-12732	3212	2		N	-0-			-0-
05	2635	X	3419	-0-	784	B	-11948	3419	2		N	-0-			-0-
06	2550	X	2948	-0-	398	B	-11550	2948	2		N	-0-			-0-
07	2635	X	3110	-0-	475	B	-11075	3110	2		N	-0-			-0-
08	2635	X	2686	-0-	51	B	-11024	2686	2		N	-0-			-0-
09	2550	X	3011	-0-	461	B	-10563	3011	2		N	-0-			-0-
10	2635	X	2902	-0-	267	B	-10296	2902	2		N	-0-			-0-
11	2550	X	3106	-0-	556	B	-9740	3106	2		N	-0-			-0-
12	2635	X	2799	-0-	164	B	-9576	2799	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,380 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1627	N	1953	-0-	326	B	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
02	2016	N	1749	-0-	-267	B	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
03	1984	N	1930	-0-	-54	B	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
04	1895	N	1895	-0-	-0-	B	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
05	1922	N	1721	-0-	-201	B	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
06	1860	N	1542	-0-	-318	B	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
07	1953	N	1798	-0-	-155	B	-0-	1798	2		N	-0-			-0-
08	1736	N	1452	-0-	-284	B	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
09	1759	N	1759	-0-	-0-	B	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
10	1798	N	1567	-0-	-231	B	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
11	1759	N	1759	-0-	-0-	B	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
12	1829	N	1437	-0-	-392	B	-0-	1437	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,562 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. GAS LIFT (I)(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	2817	-0-	-4	B	-38830	2817	2		N	-0-			-0-
02	2324	X	2391	-0-	67	B	-38763	2391	2		N	-0-			-0-
03	2635	N	2312	-0-	-323	B	-38763	2312	2		N	-0-			-0-
04	2580	N	2125	-0-	-455	B	-38763	2125	2		N	-0-			-0-
05	2635	N	2712	-0-	77	B	-38686	2712	2		N	-0-			-0-
06	2250	N	2299	-0-	49	B	-38637	2299	2		N	-0-			-0-
07	2201	N	2514	-0-	313	B	-38324	2514	2		N	-0-			-0-
08	2666	N	2485	-0-	-181	B	-38324	2485	2		N	-0-			-0-
09	2310	N	1792	-0-	-518	B	-38324	1792	2		N	-0-			-0-
10	2511	N	1745	-0-	-766	B	-38324	1745	2		N	-0-			-0-
11	2400	N	1023	-0-	-1377	B	-38324	1023	2		N	-0-			-0-
12	1860	N	601	-0-	-1259	B	-38324	601	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,816 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	4247	X	3223	-0-	-1024 B	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2975	-0-	-133 B	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2632	-0-	-809 B	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2772	-0-	-558 B	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2894	-0-	-392 B	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2738	-0-	-442 B	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2523	-0-	-763 B	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2561	-0-	-322 B	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2328	-0-	-462 B	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2340	-0-	-543 B	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2081	-0-	-409 B	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2245	-0-	-173 B	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,312 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	4030	X	3623	-0-	-407 B	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3105	-0-	-31 B	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3428	-0-	-44 B	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3275	-0-	-85 B	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3302	-0-	-170 B	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3024	-0-	-336 B	-0-	3023	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3441	X	3178	-0-	-263 B	-0-	3177	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3348	X	3119	-0-	-229 B	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2924	-0-	-316 B	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2980	-0-	-337 B	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2884	-0-	-206 B	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2874	-0-	-319 B	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3007	X	2812	-0-	-195 B	-1816	2812	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2538	-0-	74 B	-1742	2538	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2745	-0-	-107 B	-1742	2745	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2645	-0-	-85 B	-1742	2645	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2671	-0-	-150 B	-1742	2671	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2515	-0-	-155 B	-1742	2515	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2546	-0-	-182 B	-1742	2546	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2151	-0-	-515 B	-1742	2151	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2513	-0-	-7 B	-1742	2513	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2391	-0-	-151 B	-1742	2391	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2370	-0-	300 B	-1442	2370	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2373	-0-	-231 B	-1442	2373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,270 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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2427	-0-	-890 B	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
02	2328	X	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2277	-0-	-296 B	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1731	-0-	-639 B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1839	-0-	-734 B	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1678	-0-	-512 B	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
07	2712	N	2712	-0-	-0- B	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
08	2631	N	2631	-0-	-0- B	-0-	2630	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2353	-0-	-220 B	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	1721	-0-	-769 B	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	1591	-0-	-827 B	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3853	-0-	-580 B	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
02	3835	X	3835	-0-	-0- B	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
03	4259	X	4259	-0-	-0- B	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
04	4045	X	4045	-0-	-0- B	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
05	4039	X	4039	-0-	-0- B	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3638	-0-	-232 B	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3509	-0-	-490 B	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3627	-0-	-558 B	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3300	-0-	-750 B	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3141	-0-	-889 B	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3128	-0-	-502 B	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2742	-0-	-885 B	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,116 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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2724	-0-	-779 B	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2504	-0-	-184 B	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	1663	-0-	-1313 B	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1757	-0-	-1123 B	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2267	-0-	-492 B	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	2175	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	2233	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2263	N	2252	-0-	-11 B	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
09	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1991	-0-	-241 B	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1428	-0-	-762 B	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2058	-0-	-329 B	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	7037	X	3597	-0-	-3440 B	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3605	-0-	-1211 B	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
03	8315	X	8315	-0-	-0- B	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
04	6005	X	6005	-0-	-0- B	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
05	6435	X	6435	-0-	-0- B	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
06	6562	X	6562	-0-	-0- B	-0-	6561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6798	X	6798	-0-	-0- B	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
08	6622	X	6622	-0-	-0- B	-0-	6620	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	6226	X	6226	-0-	-0- B	-0-	6224	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6262	X	5480	-0-	-782 B	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5665	-0-	-395 B	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
*12	6382	X	6382	-0-	-0- B	-0-	6382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180722 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2005 PERF. 1781 - 1791

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198474 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1758 - 1820

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2013 - PLUGGED 06-04-2013

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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199600 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1807 - 1849

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

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

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) //CONT.// 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. //CONT.// 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	20129	X	20129	-0-	-0-	-0-	486	1	19623	3	N	18					135
							20	9									
02	20601	X	20601	-0-	-0-	-0-	414	1	20168	3	N	17					152
							19	9									
03	31090	X	31090	-0-	-0-	-0-	540	1	30521	3	N	26	1	8			177
							29	9									
04	26144	X	26144	-0-	-0-	-0-	450	1	25691	3	N	3					180
							3	9									
05	20877	X	20877	-0-	-0-	-0-	360	1	20514	3	N	3	159	1	3	8	21
							3	9									
06	30090	X	23668	-0-	-6422	-0-	540	1	23059	3	N	63					84
							69	9									
07	31093	X	30593	-0-	-500	-0-	558	1	29957	3	N	71					155
							78	9									
08	32832	X	32832	-0-	-0-	-0-	558	1	32174	3	N	91	167	1	1	8	78
							100	9									
09	29232	X	29232	-0-	-0-	-0-	540	1	28638	3	N	49	1	8			126
							54	9									
10	31735	X	31735	-0-	-0-	-0-	540	1	31131	3	N	58					184
							64	9									
11	31770	X	30530	-0-	-1240	-0-	540	1	29924	3	N	60	174	1			70
							66	9									
12	32829	X	27087	-0-	-5742	-0-	540	1	26500	3	N	43	1	8			112
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 324,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

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	3832		3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					86
02	1876		1744	-0-	-132	-0-	1744	2			N	-0-					86
03	2077		1352	-0-	-725	-0-	60	1	1292	2	N	-0-					86
04	2010		1642	-0-	-368	-0-	90	1	1552	2	N	-0-					86
05	2683		2683	-0-	-0-	-0-	248	1	2415	2	N	18					104
							20	9									
06	2010		1582	-0-	-428	-0-	117	1	1465	2	N	-0-					104
07	2005	R	2005	-0-	-0-	-0-	132	1	1870	2	N	3					107
							3	9									
08	2077		1256	-0-	-821	-0-	75	1	1181	2	N	-0-					107
09	2010		1871	-0-	-139	-0-	114	1	1757	2	N	-0-					107
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	171	1	2306	2	N	-0-					107
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	144	1	1820	2	N	-0-					107
*12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	172	1	1994	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 24,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					64
02	784	N	502	-0-	-282	-0-	502	2			N	-0-					64
03	961	N	521	-0-	-440	-0-	23	1	498	2	N	-0-					64
04	870	N	503	-0-	-367	-0-	28	1	475	2	N	-0-					64
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	48	1	473	2	N	-0-					64
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	38	1	470	2	N	-0-					64
07	558	N	527	-0-	-31	-0-	35	1	492	2	N	-0-					64
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	496	2	N	-0-					64
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	31	1	468	2	N	-0-					64
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	36	1	474	2	N	-0-					64
11	510	N	385	-0-	-125	-0-	28	1	357	2	N	-0-					64
12	527	N	233	-0-	-294	-0-	18	1	215	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 6,145 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

VERITAS ENERGY, LLC 884589
MILLER-BALCOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135793 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 9881 - 10043

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

CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	345	2	40	9	Y	36					91
02	DLQ G-10		293	-0-	293	293	286	2	7	9	Y	6	17	1			80
03	DLQ G-10		346	-0-	346	639	345	2	1	9	Y	1					81
04	DLQ G-10		314	-0-	314	953	314	2			Y	-0-					81
05	DLQ G-10		357	-0-	357	1310	348	2	9	9	Y	8					89
06	DLQ G-10		385	-0-	385	1695	377	2	8	9	Y	7	17	1			79
07	DLQ G-10		374	-0-	374	2069	367	2	7	9	Y	6					85
08	DLQ G-10		367	-0-	367	2436	360	2	7	9	Y	6					91
09	DLQ G-10		323	-0-	323	2759	319	2	4	9	Y	4	16	1			79
10	DLQ G-10		337	-0-	337	3096	329	2	8	9	Y	7					86
11	DLQ G-10		322	-0-	322	3418	316	2	6	9	Y	5	18	1			73
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3418					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 3,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589
CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		19	-0-	19	42	19	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		21	-0-	21	63	21	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		21	-0-	21	84	21	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		22	-0-	22	106	22	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		22	-0-	22	128	22	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		22	-0-	22	150	22	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		20	-0-	20	170	20	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		24	-0-	24	194	24	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	194					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1402	2	8	9	Y	7					29
02	DLQ G-10		1301	-0-	1301	1301	1269	2	32	9	Y	29	29	1			29
03	DLQ G-10		1595	-0-	1595	2896	1584	2	11	9	Y	10					39
04	DLQ G-10		1344	-0-	1344	4240	1287	2	57	9	Y	52	82	1			9
05	DLQ G-10		1446	-0-	1446	5686	1407	2	39	9	Y	35					44
06	DLQ G-10		1753	-0-	1753	7439	1714	2	39	9	Y	35	77	1			2
07	DLQ G-10		1465	-0-	1465	8904	1440	2	25	9	Y	23					25
08	DLQ G-10		1412	-0-	1412	10316	1383	2	29	9	Y	26					51
09	DLQ G-10		1685	-0-	1685	12001	1650	2	35	9	Y	32	81	1			2
10	DLQ G-10		1429	-0-	1429	13430	1393	2	36	9	Y	33					35
11	DLQ G-10		1382	-0-	1382	14812	1334	2	48	9	Y	44	78	1			1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14812					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	101	1	2247	2	N	10					253
							11	9									
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	86	1	1921	2	N	54	187	1			120
							59	9									
03	1767	N	1167	-0-	-600	-0-	49	1	1088	2	N	27					147
							30	9									
04	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	87	1	1937	2	N	58					205
							64	9									
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	99	1	2193	2	N	50					255
							55	9									
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	77	1	1703	2	N	41	183	1			113
							45	9									
07	2170	N	1712	-0-	-458	-0-	72	1	1601	2	N	35					148
							39	9									
08	2201	N	1285	-0-	-916	-0-	54	1	1196	2	N	32					180
							35	9									
09	1830	N	1392	-0-	-438	-0-	60	1	1332	2	N	-0-					180
10	3100	N	3392	-0-	292	292	146	1	3246	2	N	-0-					180
11	2466	N	2174	-0-	-292	-0-	94	1	2080	2	N	-0-					180
12	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	61	1	1349	2	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 23,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

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. GAS	(I) LIFT(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	2781	-0-		-226	-0-	115 120	1 9	2546	2	N	109	189	1			133
02	3124	X	3124	-0-		-0-	-0-	133 35	1 9	2956	2	N	32					165
03	3206	X	3206	-0-		-0-	-0-	134 101	1 9	2971	2	N	92					257
04	2929	X	2929	-0-		-0-	-0-	121 120	1 9	2688	2	N	109	181	1			185
05	3496	X	3496	-0-		-0-	-0-	144 145	1 9	3207	2	N	132	180	1			137
06	3418	X	3418	-0-		-0-	-0-	142 127	1 9	3149	2	N	115					252
07	3137	X	3137	-0-		-0-	-0-	130 109	1 9	2898	2	N	99	189	1			162
08	3007	X	2578	-0-		-429	-0-	107 91	1 9	2380	2	N	83					245
09	2910	X	2503	-0-		-407	-0-	104 78	1 9	2321	2	N	71	196	1			120
10	3095	X	3095	-0-		-0-	-0-	128 130	1 9	2837	2	N	118					238
11	3413	X	3413	-0-		-0-	-0-	146 31	1 9	3236	2	N	28	199	1			67
12	3007	X	1734	-0-		-1273	-0-	75	1	1659	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 35,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 988

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	75					75
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					75
04	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	2			N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					75
06	52	N	52	-0-		-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					75
07	13	N	13	-0-		-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					75
08	14	N	14	-0-		-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					75
09	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					75
10	73	N	73	-0-		-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-					75
11	14	N	-0-	-0-		-14	-0-					N	-0-					75
*12	8	N	8	-0-		-0-	-0-	8	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	3374	-0-	-1803	-0-	143	1	3168	2	N	57	185	1			130
							63	9									
02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	191	1	4245	2	N	60					190
							66	9									
03	4836	X	4078	-0-	-758	-0-	173	1	3839	2	N	60					250
							66	9									
04	4680	X	2972	-0-	-1708	-0-	126	1	2804	2	N	38	183	1			105
							42	9									
05	4991	X	4418	-0-	-573	-0-	187	1	4157	2	N	67					172
							74	9									
06	4830	X	4289	-0-	-541	-0-	180	1	4010	2	N	90	184	1			78
							99	9									
07	4991	X	3575	-0-	-1416	-0-	150	1	3342	2	N	75					153
							83	9									
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	139	1	3086	2	N	89					242
							98	9									
09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	146	1	3251	2	N	1	176	1			67
							1	9									
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	157	1	3488	2	N	-0-					67
11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	154	1	3432	2	N	20					87
							22	9									
12	3162	X	2345	-0-	-817	-0-	98	1	2170	2	N	70					157
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 43,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	528	-0-	-588	-0-	21	1	474	2	N	30					87
							33	9									
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	36	1	790	2	N	13					100
							14	9									
03	1364	N	859	-0-	-505	-0-	36	1	793	2	N	27					127
							30	9									
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	32	1	706	2	N	21					148
							23	9									
05	930	N	745	-0-	-185	-0-	31	1	679	2	N	32					180
							35	9									
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	39	1	874	2	N	131	186	1			125
							144	9									
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	44	1	973	2	N	48					173
							53	9									
08	744	N	713	-0-	-31	-0-	30	1	664	2	N	17					190
							19	9									
09	1050	N	933	-0-	-117	-0-	39	1	863	2	N	28					218
							31	9									
10	1085	N	832	-0-	-253	-0-	36	1	795	2	N	1	189	1			30
							1	9									
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	53	1	1170	2	N	-0-					30
12	961	N	536	-0-	-425	-0-	23	1	513	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 10,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	8	1	184	2	N	18					195
							20	9									
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	N	7					202
							8	9									
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	N	-0-					202
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	6	1	136	2	N	1					203
							1	9									
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	7	1	154	2	N	-0-					203
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	N	-0-					203
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	N	-0-					203
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	6	1	141	2	N	-0-					203
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	1	174	1			30
							1	9									
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	-0-					30
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	N	-0-					30
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	4	1	96	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		190	-0-	190	190	8	1	176	2	N	5					253
							6	9									
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	190					N	1					254
03	190	X	-0-	-0-	-190	-0-					N	-0-					254
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					264
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	178	1			88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					106
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					108

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	93	N	60	-0-	-33	-0-	2	1	39	2	N	17					132
							19	9									
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	3	1	73	2	N	5					137
							6	9									
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					137
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	N	-0-					137
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	N	-0-					137
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	59	2	N	10					147
							11	9									
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	61					208
							67	9									
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	96	184	1			120
							106	9									
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	2	N	-0-					120
10	124	N	31	-0-	-93	-0-	1	1	30	2	N	-0-					120
11	180	N	79	-0-	-101	-0-	3	1	76	2	N	-0-					120
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 923 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

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	2139	N	1970	-0-	-169	-0-	82	1	1815	2	N	66					163
							73	9									
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	87	1	1926	2	N	57					220
							63	9									
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	91	1	2022	2	N	67					287
							74	9									
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	85	1	1890	2	N	43	182	1			148
							47	9									
05	2294	N	2123	-0-	-171	-0-	89	1	1986	2	N	44					192
							48	9									
06	2130	N	2073	-0-	-57	-0-	86	1	1911	2	N	69	182	1			79
							76	9									
07	2077	N	1716	-0-	-361	-0-	73	1	1620	2	N	21					100
							23	9									
08	2108	N	1738	-0-	-370	-0-	74	1	1642	2	N	20					120
							22	9									
09	2070	N	1860	-0-	-210	-0-	79	1	1748	2	N	30					150
							33	9									
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	76	1	1694	2	N	71	191	1			30
							78	9									
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	90	1	2001	2	N	53					83
							58	9									
12	1922	N	1366	-0-	-556	-0-	57	1	1268	2	N	37					120
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 23,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3399	2	118	9	N	107					287
02	3948	X	3465	-0-	-483	-0-	3393	2	72	9	N	65	185	1			167
03	4371	X	1867	-0-	-2504	-0-	1812	2	55	9	N	50					217
04	3960	X	3261	-0-	-699	-0-	3204	2	57	9	N	52	192	1			77
05	3999	X	3012	-0-	-987	-0-	2970	2	42	9	N	38					115
06	3720	X	1597	-0-	-2123	-0-	1584	2	13	9	N	12					127
07	3844	X	907	-0-	-2937	-0-	907	2			N	-0-					127
08	3379	X	1504	-0-	-1875	-0-	1503	2	1	9	N	1					128
09	3270	X	1653	-0-	-1617	-0-	1653	2			N	-0-					128
10	3007	X	1836	-0-	-1171	-0-	1826	2	10	9	N	9					137
11	1590	X	273	-0-	-1317	-0-	273	2			N	-0-					137
12	1705	X	312	-0-	-1393	-0-	312	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 23,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

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	5332	X	4828	-0-	-504	-0-	201	1	4464	2	N	148	186	1			105
							163	9									
02	4480	X	4429	-0-	-51	-0-	186	1	4124	2	N	108					213
							119	9									
03	4960	X	4612	-0-	-348	-0-	191	1	4246	2	N	159	185	1			187
							175	9									
04	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	210	1	4674	2	N	57	189	1			55
							63	9									
05	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	214	1	4745	2	N	92					147
							101	9									
06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	204	1	4529	2	N	131	181	1			97
							144	9									
07	4960	X	4422	-0-	-538	-0-	188	1	4179	2	N	50					147
							55	9									
08	5115	X	4452	-0-	-663	-0-	190	1	4217	2	N	41					188
							45	9									
09	4950	X	4300	-0-	-650	-0-	181	1	4023	2	N	87	172	1			103
							96	9									
10	5053	X	4353	-0-	-700	-0-	181	1	4029	2	N	130					233
							143	9									
11	4890	X	4639	-0-	-251	-0-	199	1	4415	2	N	23	179	1			77
							25	9									
12	4464	X	2935	-0-	-1529	-0-	126	1	2809	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 53,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,026

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	48					N	NO RPT					5

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

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
VERITAS ENERGY, LLC 884589
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,329 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-

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

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589
HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	518	2	9	9	N	8					40
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	245	2	12	9	N	11					51
03	434	N	295	-0-	-139	-0-	283	2	12	9	N	11					62
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	356	2	7	9	N	6					68
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	335	2	6	9	N	5					73
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	374	2	8	9	N	7					80
07	372	N	169	-0-	-203	-0-	163	2	6	9	N	5					85
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	380	2	7	9	N	6					91
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	345	2	2	9	N	2					93
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	385	2	3	9	N	3					96
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	210	2	4	9	N	4					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 3,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CLARK, DOROTHY TRUSTEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 091253 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9582 - 9733

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	367	2	4	9	N	4					46
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	246	2	13	9	N	12					58
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	257	2	10	9	N	9					67
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	221	2	4	9	N	4					71
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	696	2	12	9	N	11					82
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	523	2	10	9	N	9					91
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	250	2	9	9	N	8					99
08	310	N	116	-0-	-194	-0-	114	2	2	9	N	2					101
09	300	N	147	-0-	-153	-0-	146	2	1	9	N	1					102
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	N	2					104
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 3,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589
GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					117
02	DLQ G-10		248	-0-	248	248	248	2			Y	-0-					117
03	DLQ G-10		429	-0-	429	677	406	2	23	9	Y	21					138
04	700	N	344	-0-	-356	321	322	2	22	9	Y	20	135	1			23
05	728	N	407	-0-	-321	-0-	400	2	7	9	Y	6					29
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	405	2	17	9	Y	15					44
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	416	2	10	9	Y	9					53
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	428	2	11	9	Y	10					63
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	445	2	7	9	Y	6					69
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	441	2	15	9	Y	14					83
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	415	2	21	9	Y	19					102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 4,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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

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

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

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

01	4402	X	1959	-0-	-2443	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	1273	-0-	-2591	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1610	-0-	-1118	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1227	-0-	-993	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1186	-0-	-891	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1274	-0-	-616	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	1246	-0-	-366	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	1139	-0-	-473	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	954	-0-	-306	-0-	954	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	1090	-0-	-212	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	728	-0-	-532	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	149	-0-	-1091	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

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

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

CITY OF CLEBURNE WELL #: 1 RRCID -> 193545 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6960 - 7154

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CHILDRESS, B.F. WELL #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KENNON, I.G. WELL #: 1 RRCID -> 197714 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613

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

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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

01	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	700	N	612	-0-	-88	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					-0-
12	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,163 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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SPARKS DRIVE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198320 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7509 - 9134

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

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

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

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

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

HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, INC. //CONT.// 147715
CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

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

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

CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
03	16609	X	16609	-0-	-0-	-0-	16609	2			N	-0-					-0-
04	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	19474	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	12121	-0-	-1023	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	12476	-0-	-3604	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	12528	-0-	-5328	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		11725	-0-	11725	11725	11725	2			N	-0-					-0-
09	INC G-10		3724	-0-	3724	15449	3724	2			N	-0-					-0-
10	INC G-10		4081	-0-	4081	19530	4081	2			N	-0-					-0-
11	22765	X	3235	-0-	-19530	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
*12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5149	2	327	5	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

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

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

GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1065	-0-	-237	-0-	20	1	1045	2	N	-0-					-0-
02	1176	X	918	-0-	-258	-0-	17	1	901	2	N	-0-					-0-
03	1302	X	796	-0-	-506	-0-	16	1	780	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	679	-0-	-461	-0-	14	1	665	2	N	-0-					-0-
05	1178	X	927	-0-	-251	-0-	18	1	909	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	784	-0-	-236	-0-	16	1	768	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	752	-0-	-271	-0-	15	1	737	2	N	-0-					-0-
08	930	X	725	-0-	-205	-0-	15	1	710	2	N	-0-					-0-
09	900	X	724	-0-	-176	-0-	14	1	710	2	N	-0-					-0-
10	930	X	816	-0-	-114	-0-	15	1	801	2	N	-0-					-0-
11	780	X	682	-0-	-98	-0-	12	1	670	2	N	-0-					-0-
12	744	X	595	-0-	-149	-0-	10	1	585	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1397	-0-	-184	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	1203	-0-	-225	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
04	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
05	1395	X	1079	-0-	-316	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	545	-0-	-955	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	1278	-0-	-427	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1585	-0-	-120	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	1419	-0-	-231	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
10	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	1483	-0-	-47	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	1458	-0-	-123	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERVITA, LLC 844072
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

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

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

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT) 18861 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
W. R. LEE ET UX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178913 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6750 - 6970

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

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
MCDAVID WELL #: 3 RRCID -> 092234 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1204 PERF. 1111 - 1116

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

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

TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 092882 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1111 - 1114

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

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

SUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 096433 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1106 - 1110

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

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

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 120651 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1174 - 1182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-	25				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-

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

GUNTER WELL #: 5 RRCID -> 120652 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1203 PERF. 1139 - 1149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-	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 (-)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-	25				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-

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

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
IPACT 425810
KILPATRICK WELL #: 5 RRCID -> 133031 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 961 PERF. 893 - 896

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

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

COIT (TEHUACANA) 19367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
DUKE GAS CORPORATION 230765
GUNTER WELL #: 6 RRCID -> 119834 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 425 PERF. 421 - 425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-

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

COMO (SMACKOVER) 19947 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COKER, W. H., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12497 PERF.12428 - 12491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	1			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	1			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	1			N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	1			N	-0-					-0-
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	1			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	1			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	1			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	1			N	-0-					-0-
12	310	N	20	-0-	-290	-0-	20	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORSICANA (NACATOCH) 20823 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
MCNEESE OIL 555414
WRIGHT, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 015368 COMPL. DATE 10/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 378 - 425

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2013 - PLUGGED 07-26-2013

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

01	7907		7907	-0-	-0-	-0-	7907	3			N	-0-					-0-
02	13442		13442	-0-	-0-	-0-	13442	3			N	-0-					-0-
03	9974		9974	-0-	-0-	-0-	9974	3			N	-0-					-0-
04	8437		8437	-0-	-0-	-0-	8437	3			N	-0-					-0-
05	6888		6888	-0-	-0-	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
06	8271		8271	-0-	-0-	-0-	8271	3			N	-0-					-0-
07	5415		5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
08	1384		1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
09	227		227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	5552		5552	-0-	-0-	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
11	10473		10473	-0-	-0-	-0-	10473	3			N	-0-					-0-
12	62		9787	-0-	9725	9725	9787	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,757 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	1023	N	483	-0-	-540	-0-	150	1	333	2	N	-0-					48
02	756	N	719	-0-	-37	-0-	179	1	540	2	N	-0-					48
03	744	N	690	-0-	-54	-0-	221	1	469	2	N	-0-					48
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	186	1	489	2	N	-0-					48
05	806	N	711	-0-	-95	-0-	179	1	532	2	N	-0-					48
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	214	1	462	2	N	-0-					48
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	221	1	429	2	N	-0-					48
08	713	N	626	-0-	-87	-0-	186	1	440	2	N	-0-					48
09	690	N	481	-0-	-209	-0-	143	1	338	2	N	-0-					48
10	651	N	355	-0-	-296	-0-	150	1	205	2	N	-0-					48
11	600	N	250	-0-	-350	-0-	79	1	171	2	N	-0-					48
12	496	N	120	-0-	-376	-0-	43	1	77	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 6,436 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	12707		12707	-0-	-0-	-0-	12707	3			N	-0-					-0-
02	9778	R	9778	-0-	-0-	-0-	9778	3			N	-0-					-0-
03	13547	#	12535	-0-	-1012	-0-	12535	3			N	-0-					-0-
04	13110	#	10150	-0-	-2960	-0-	10150	3			N	-0-					-0-
05	13547	#	10681	-0-	-2866	-0-	10681	3			N	-0-					-0-
06	12300	#	10516	-0-	-1784	-0-	10516	3			N	-0-					-0-
07	12524	#	10372	-0-	-2152	-0-	10372	3			N	-0-					-0-
08	11390		11390	-0-	-0-	-0-	11390	3			N	-0-					-0-
09	9973		9973	-0-	-0-	-0-	9973	3			N	-0-					-0-
10	8618		7894	-0-	-724	-0-	7894	3			N	-0-					-0-
11	10896		10896	-0-	-0-	-0-	10896	3			N	-0-					-0-
12	8618		8879	-0-	261	261	8879	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,771 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	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	43	1	4280	2	Y	-0-					39
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	38	1	3829	2	Y	-0-					39
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	39	1	3937	2	Y	-0-					39
04	3840	X	3720	-0-	-120	-0-	37	1	3683	2	Y	-0-					39
05	3968	X	3744	-0-	-224	-0-	37	1	3707	2	Y	-0-					39
06	3840	X	3247	-0-	-593	-0-	32	1	3215	2	Y	-0-					39
07	3968	X	1722	-0-	-2246	-0-	17	1	1705	2	Y	-0-					39
08	3968	X	2216	-0-	-1752	-0-	22	1	2194	2	Y	-0-					39
09	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	41	1	4075	2	Y	-0-					39
10	3751	X	3650	-0-	-101	-0-	36	1	3614	2	Y	-0-					39
11	3240	X	2677	-0-	-563	-0-	27	1	2650	2	Y	-0-					39
12	4061	X	3167	-0-	-894	-0-	31	1	3136	2	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 40,425 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 #: 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	3410	X	2778	-0-	-632	-0-	28	1	2750	2	Y	-0-			78
02	3276	X	2840	-0-	-436	-0-	28	1	2812	2	Y	-0-			78
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	38	1	3763	2	Y	-0-			78
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	34	1	3407	2	Y	-0-			78
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	35	1	3465	2	Y	-0-			78
06	3630	X	3257	-0-	-373	-0-	32	1	3225	2	Y	-0-			78
07	3751	X	2484	-0-	-1267	-0-	25	1	2459	2	Y	-0-			78
08	3317	X	2437	-0-	-880	-0-	24	1	2413	2	Y	-0-			78
09	3210	X	2438	-0-	-772	-0-	24	1	2414	2	Y	-0-			78
10	3317	X	2770	-0-	-547	-0-	27	1	2743	2	Y	-0-			78
*11	3210	X	2464	-0-	-746	-0-	24	1	2440	2	Y	-0-			78
*12	2511	X	1844	-0-	-667	-0-	18	1	1826	2	Y	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 34,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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

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

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

01	4185	X	1950	-0-	-2235	-0-	19	1	1931	2	Y	-0-			72
02	4228	X	3287	-0-	-941	-0-	33	1	3254	2	Y	-0-			72
03	4681	X	3574	-0-	-1107	-0-	35	1	3539	2	Y	-0-			72
04	4470	X	3592	-0-	-878	-0-	36	1	3556	2	Y	-0-			72
05	3999	X	3672	-0-	-327	-0-	36	1	3636	2	Y	-0-			72
06	3510	X	2533	-0-	-977	-0-	25	1	2508	2	Y	-0-			72
07	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	36	1	3582	2	Y	-0-			72
08	3720	X	3217	-0-	-503	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-			72
09	3600	X	566	-0-	-3034	-0-	6	1	560	2	Y	-0-			72
10	3658	X	1506	-0-	-2152	-0-	15	1	1491	2	Y	-0-			72
*11	3510	X	1160	-0-	-2350	-0-	11	1	1149	2	Y	-0-			72
*12	3627	X	1513	-0-	-2114	-0-	15	1	1498	2	Y	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 30,188 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 #: 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	3968	X	3755	-0-	-213	-0-	37	1	3718	2	Y	-0-			-0-
02	3444	X	3315	-0-	-129	-0-	33	1	3282	2	Y	-0-			-0-
03	3813	X	3599	-0-	-214	-0-	36	1	3563	2	Y	-0-			-0-
04	3690	X	3454	-0-	-236	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-			-0-
05	3782	X	3382	-0-	-400	-0-	33	1	3349	2	Y	-0-			-0-
06	3630	X	2504	-0-	-1126	-0-	25	1	2479	2	Y	-0-			-0-
07	3658	X	1798	-0-	-1860	-0-	18	1	1780	2	Y	-0-			-0-
08	3379	X	21	-0-	-3358	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
09	3270	X	2778	-0-	-492	-0-	28	1	2750	2	Y	-0-			-0-
10	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	38	1	3828	2	Y	-0-			-0-
11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	38	1	3751	2	Y	-0-			-0-
*12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	39	1	3883	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,183 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	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	41	1	4098	2	Y	-0-			15
02	3276	X	2857	-0-	-419	-0-	28	1	2828	2	Y	1			16
							1	9							
03	3627	X	2064	-0-	-1563	-0-	20	1	2044	2	Y	-0-			16
04	3510	X	1843	-0-	-1667	-0-	18	1	1825	2	Y	-0-			16
05	3627	X	2558	-0-	-1069	-0-	25	1	2533	2	Y	-0-			16
06	3510	X	1236	-0-	-2274	-0-	12	1	1224	2	Y	-0-			16
07	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	67	1	6741	2	Y	-0-			16
08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	63	1	6289	2	Y	-0-			16
09	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	57	1	5703	2	Y	-0-			16
10	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	54	1	5364	2	Y	-0-			16
11	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	48	1	4796	2	Y	-0-			16
*12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	45	1	4514	2	Y	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 48,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2958	-0-	-421	-0-	29	1	2929	2	Y	-0-			-0-
02	3024	X	2908	-0-	-116	-0-	29	1	2879	2	Y	-0-			-0-
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	35	1	3469	2	Y	-0-			-0-
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	32	1	3208	2	Y	-0-			-0-
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	32	1	3230	2	Y	-0-			-0-
06	3240	X	3065	-0-	-175	-0-	30	1	3035	2	Y	-0-			-0-
07	3348	X	3222	-0-	-126	-0-	32	1	3190	2	Y	-0-			-0-
08	3317	X	3228	-0-	-89	-0-	32	1	3196	2	Y	-0-			-0-
09	3210	X	2973	-0-	-237	-0-	29	1	2944	2	Y	-0-			-0-
10	3255	X	2987	-0-	-268	-0-	30	1	2957	2	Y	-0-			-0-
11	3120	X	2589	-0-	-531	-0-	26	1	2563	2	Y	-0-			-0-
*12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	35	1	3451	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,422 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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	62	1	6172	2	Y	-0-			52
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	57	1	5666	2	Y	-0-			52
03	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	63	1	6297	2	Y	-0-			52
04	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	61	1	6141	2	Y	-0-			52
05	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	62	1	6218	2	Y	-0-			52
06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	61	1	6123	2	Y	-0-			52
07	6200	X	6054	-0-	-146	-0-	60	1	5994	2	Y	-0-			52
08	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	59	1	5867	2	Y	-0-			52
09	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	58	1	5789	2	Y	-0-			52
10	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	56	1	5580	2	Y	-0-			52
11	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	56	1	5567	2	Y	-0-			52
*12	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	57	1	5666	2	Y	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 71,792 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3742	-0-	-1342	-0-	37	1	3705	2	Y	-0-			2
02	3864	X	255	-0-	-3609	-0-	3	1	252	2	Y	-0-			2
03	5115	X	649	-0-	-4466	-0-	6	1	643	2	Y	-0-			2
04	4950	X	217	-0-	-4733	-0-	2	1	215	2	Y	-0-			2
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-			2
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-			2
07	651	X	12	-0-	-639	-0-	12	2			Y	-0-			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	T. A.		78	-0-	78	78	1	1	77	2	Y	-0-			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	78					Y	-0-			2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	78					Y	-0-			2
*12	78	X	-0-	-0-	-78	-0-					Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 4,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4092	X	3782	-0-	-310	-0-	37	1	3745	2	Y	-0-			112
02	3360	X	2534	-0-	-826	-0-	25	1	2509	2	Y	-0-			112
03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	43	1	4338	2	Y	-0-			112
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	44	1	4433	2	Y	-0-			112
05	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	35	1	3483	2	Y	-0-			112
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	44	1	4422	2	Y	-0-			112
07	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	43	1	4258	2	Y	-0-			112
08	4619	X	1402	-0-	-3217	-0-	14	1	1388	2	Y	-0-			112
09	4470	X	4126	-0-	-344	-0-	41	1	4085	2	Y	-0-			112
10	4619	X	4147	-0-	-472	-0-	41	1	4106	2	Y	-0-			112
11	4470	X	3903	-0-	-567	-0-	39	1	3864	2	Y	-0-			112
12	4309	X	4070	-0-	-239	-0-	40	1	4030	2	Y	-0-			112

TOTAL GAS PROD: 45,107 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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			22
09	14B2	EXT	6	-0-	6	9	6	2			Y	-0-			22
10	14B2	EXT	2	-0-	2	11	2	2			Y	-0-			22
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			22
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			22

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

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

01	4402	X	3057	-0-	-1345	-0-	30	1	3027	2	Y	-0-			92
02	3556	X	2995	-0-	-561	-0-	30	1	2965	2	Y	-0-			92
03	3782	X	3514	-0-	-268	-0-	35	1	3479	2	Y	-0-			92
04	3660	X	3316	-0-	-344	-0-	33	1	3283	2	Y	-0-			92
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	38	1	3849	2	Y	-0-			92
06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	37	1	3738	2	Y	-0-			92
07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	45	1	4492	2	Y	-0-			92
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	44	1	4427	2	Y	-0-			92
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	40	1	3969	2	Y	-0-			92
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	40	1	4020	2	Y	-0-			92
11	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	38	1	3755	2	Y	-0-			92
*12	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	37	1	3709	2	Y	-0-			92

TOTAL GAS PROD: 45,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-			12
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					Y	-0-			12
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-			12
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-			12
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	T. A.		61	-0-	61	61	1	1	60	2	Y	-0-			12
09	T. A.		38	-0-	38	99	38	2			Y	-0-			12
10	T. A.		56	-0-	56	155	1	1	55	2	Y	-0-			12
11	192	X	37	-0-	-155	-0-	37	2			Y	-0-			12
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 248 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 #: 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	3100	X	2122	-0-	-978	-0-	21	1	2101	2	Y	-0-					18
02	2800	X	2604	-0-	-196	-0-	26	1	2578	2	Y	-0-					18
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	32	1	3202	2	Y	-0-					18
04	2910	X	2909	-0-	-1	-0-	29	1	2880	2	Y	-0-					18
05	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	28	1	2812	2	Y	-0-					18
06	3120	X	2722	-0-	-398	-0-	27	1	2695	2	Y	-0-					18
07	3224	X	2683	-0-	-541	-0-	27	1	2656	2	Y	-0-					18
08	3100	X	2784	-0-	-316	-0-	28	1	2756	2	Y	-0-					18
09	2910	X	2577	-0-	-333	-0-	26	1	2551	2	Y	-0-					18
10	2852	X	2651	-0-	-201	-0-	26	1	2625	2	Y	-0-					18
11	2730	X	2497	-0-	-233	-0-	25	1	2472	2	Y	-0-					18
*12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	27	1	2729	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 32,379 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	806	N	715	-0-	-91	-0-	7	1	708	2	Y	-0-					53
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					53
03	1364	N	221	-0-	-1143	-0-	2	1	153	2	Y	60					113
							66	9									
04	690	N	420	-0-	-270	-0-	4	1	416	2	Y	-0-					113
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	12	1	1168	2	Y	1					114
							1	9									
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	21	1	2108	2	Y	-0-					114
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	27	1	2660	2	Y	-0-					114
08	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	29	1	2900	2	Y	-0-					114
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	29	1	2904	2	Y	-0-					114
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	30	1	3028	2	Y	1					115
							1	9									
11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	29	1	2931	2	Y	-0-					115
12	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	29	1	2940	2	Y	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 22,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	4650	X	4503	-0-	-147	-0-	45	1	4458	2	Y	-0-					56
02	4228	X	4058	-0-	-170	-0-	40	1	4018	2	Y	-0-					56
03	4681	X	4444	-0-	-237	-0-	44	1	4400	2	Y	-0-					56
04	4530	X	4288	-0-	-242	-0-	42	1	4246	2	Y	-0-					56
05	4681	X	3302	-0-	-1379	-0-	33	1	3269	2	Y	-0-					56
06	4350	X	3294	-0-	-1056	-0-	33	1	3261	2	Y	-0-					56
07	4495	X	4321	-0-	-174	-0-	43	1	4277	2	Y	1					57
							1	9									
08	4433	X	3661	-0-	-772	-0-	36	1	3624	2	Y	1					58
							1	9									
09	4290	X	4078	-0-	-212	-0-	40	1	4038	2	Y	-0-					58
10	4309	X	4036	-0-	-273	-0-	40	1	3996	2	Y	-0-					58
11	4170	X	3842	-0-	-328	-0-	38	1	3804	2	Y	-0-					58
12	4309	X	3909	-0-	-400	-0-	39	1	3870	2	Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 47,736 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 #: 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	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	49	1	4918	2	Y	-0-			15
02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	43	1	4293	2	Y	-0-			15
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	49	1	4866	2	Y	-0-			15
04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	44	1	4358	2	Y	-0-			15
05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	48	1	4810	2	Y	1			16
							1	9							
06	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	45	1	4462	2	Y	-0-			16
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	47	1	4650	2	Y	-0-			16
08	4929	X	4579	-0-	-350	-0-	45	1	4534	2	Y	-0-			16
09	4710	X	4004	-0-	-706	-0-	40	1	3964	2	Y	-0-			16
10	4867	X	2416	-0-	-2451	-0-	24	1	2392	2	Y	-0-			16
11	4560	X	3206	-0-	-1354	-0-	32	1	3174	2	Y	-0-			16
*12	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	48	1	4837	2	Y	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 51,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2480	N	2295	-0-	-185	-0-	23	1	2272	2	Y	-0-			20
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	24	1	2375	2	Y	-0-			20
03	2015	N	1818	-0-	-197	-0-	18	1	1800	2	Y	-0-			20
04	2220	N	1964	-0-	-256	-0-	19	1	1945	2	Y	-0-			20
05	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	24	1	2422	2	Y	-0-			20
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	25	1	2505	2	Y	-0-			20
07	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	25	1	2491	2	Y	-0-			20
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	22	1	2248	2	Y	-0-			20
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	14	1	1414	2	Y	-0-			20
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	14	1	1386	2	Y	-0-			20
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	10	1	993	2	Y	-0-			20
12	899	N	826	-0-	-73	-0-	8	1	818	2	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 22,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	36	1	3626	2	Y	-0-			19
02	3192	X	3114	-0-	-78	-0-	31	1	3083	2	Y	-0-			19
03	3534	X	3463	-0-	-71	-0-	34	1	3429	2	Y	-0-			19
04	3420	X	3315	-0-	-105	-0-	33	1	3282	2	Y	-0-			19
05	3534	X	3409	-0-	-125	-0-	34	1	3375	2	Y	-0-			19
06	3420	X	3213	-0-	-207	-0-	32	1	3181	2	Y	-0-			19
07	3472	X	3347	-0-	-125	-0-	33	1	3314	2	Y	-0-			19
08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	32	1	3222	2	Y	-0-			19
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	31	1	3132	2	Y	-0-			19
10	3131	X	2868	-0-	-263	-0-	28	1	2840	2	Y	-0-			19
11	3030	X	2467	-0-	-563	-0-	24	1	2443	2	Y	-0-			19
12	3131	X	3099	-0-	-32	-0-	31	1	3068	2	Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 38,374 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 #: 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	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-			58
02	2968	X	2882	-0-	-86	-0-	29	1	2853	2	Y	-0-			58
03	3286	X	3205	-0-	-81	-0-	32	1	3173	2	Y	-0-			58
04	3180	X	3074	-0-	-106	-0-	30	1	3044	2	Y	-0-			58
05	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	31	1	3083	2	Y	-0-			58
06	3120	X	2915	-0-	-205	-0-	29	1	2886	2	Y	-0-			58
07	3193	X	3036	-0-	-157	-0-	30	1	3006	2	Y	-0-			58
08	3193	X	3057	-0-	-136	-0-	30	1	3027	2	Y	-0-			58
09	3060	X	2996	-0-	-64	-0-	30	1	2966	2	Y	-0-			58
10	3100	X	3067	-0-	-33	-0-	30	1	3037	2	Y	-0-			58
11	2970	X	2939	-0-	-31	-0-	29	1	2910	2	Y	-0-			58
12	3100	X	2996	-0-	-104	-0-	30	1	2966	2	Y	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 36,498 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	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	25	1	2486	2	Y	-0-			3
02	2520	N	2417	-0-	-103	-0-	24	1	2393	2	Y	-0-			3
03	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	24	1	2412	2	Y	-0-			3
04	2430	N	2279	-0-	-151	-0-	23	1	2256	2	Y	-0-			3
05	2666	N	2112	-0-	-554	-0-	21	1	2091	2	Y	-0-			3
06	2370	N	1967	-0-	-403	-0-	19	1	1948	2	Y	-0-			3
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	26	1	2550	2	Y	-0-			3
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	22	1	2196	2	Y	-0-			3
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	23	1	2277	2	Y	-0-			3
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	23	1	2253	2	Y	-0-			3
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	22	1	2233	2	Y	-0-			3
*12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	24	1	2379	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 27,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3565	X	2695	-0-	-870	-0-	27	1	2668	2	Y	-0-			-0-
02	3024	X	2075	-0-	-949	-0-	21	1	2054	2	Y	-0-			-0-
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	38	1	3757	2	Y	-0-			-0-
04	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	37	1	3705	2	Y	-0-			-0-
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	36	1	3601	2	Y	-0-			-0-
06	3240	X	2981	-0-	-259	-0-	30	1	2951	2	Y	-0-			-0-
07	3348	X	1888	-0-	-1460	-0-	19	1	1869	2	Y	-0-			-0-
08	3689	X	1653	-0-	-2036	-0-	16	1	1637	2	Y	-0-			-0-
09	3570	X	1354	-0-	-2216	-0-	13	1	1341	2	Y	-0-			-0-
10	3627	X	69	-0-	-3558	-0-	1	1	68	2	Y	-0-			-0-
11	2970	X	121	-0-	-2849	-0-	1	1	120	2	Y	-0-			-0-
12	1891	X	340	-0-	-1551	-0-	3	1	337	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,350 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 #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(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	3201	-0-		-147	-0-	32	1	3169	2	Y	-0-			10
02	2983	X	2983	-0-		-0-	-0-	30	1	2953	2	Y	-0-			10
03	3434	X	3434	-0-		-0-	-0-	34	1	3400	2	Y	-0-			10
04	3611	X	3611	-0-		-0-	-0-	36	1	3575	2	Y	-0-			10
05	3786	X	3786	-0-		-0-	-0-	37	1	3749	2	Y	-0-			10
06	3914	X	3914	-0-		-0-	-0-	39	1	3875	2	Y	-0-			10
07	3342	X	3342	-0-		-0-	-0-	33	1	3309	2	Y	-0-			10
08	3782	X	2727	-0-		-1055	-0-	27	1	2700	2	Y	-0-			10
09	3900	X	2647	-0-		-1253	-0-	26	1	2621	2	Y	-0-			10
10	4030	X	2721	-0-		-1309	-0-	27	1	2694	2	Y	-0-			10
11	3900	X	2704	-0-		-1196	-0-	27	1	2677	2	Y	-0-			10
12	3348	X	2635	-0-		-713	-0-	26	1	2609	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 37,705 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. GAS LIFT (I)	(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-	31	1	3111	2	Y	-0-			30
02	2856	X	2721	-0-		-135	-0-	27	1	2694	2	Y	-0-			30
03	3162	X	3033	-0-		-129	-0-	30	1	3003	2	Y	-0-			30
04	3060	X	2606	-0-		-454	-0-	26	1	2580	2	Y	-0-			30
05	3311	X	3311	-0-		-0-	-0-	33	1	3278	2	Y	-0-			30
06	3061	X	3061	-0-		-0-	-0-	30	1	3031	2	Y	-0-			30
07	3177	X	3177	-0-		-0-	-0-	31	1	3146	2	Y	-0-			30
08	3317	X	3120	-0-		-197	-0-	31	1	3089	2	Y	-0-			30
09	3210	X	2984	-0-		-226	-0-	30	1	2954	2	Y	-0-			30
10	3317	X	3013	-0-		-304	-0-	30	1	2983	2	Y	-0-			30
11	3060	X	2654	-0-		-406	-0-	26	1	2628	2	Y	-0-			30
12	3162	X	530	-0-		-2632	-0-	5	1	525	2	Y	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 33,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(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	1682	-0-		-240	-0-	17	1	1665	2	Y	-0-			-0-
02	1634	N	1634	-0-		-0-	-0-	16	1	1618	2	Y	-0-			-0-
03	1736	N	1462	-0-		-274	-0-	14	1	1448	2	Y	-0-			-0-
04	1620	N	1334	-0-		-286	-0-	13	1	1321	2	Y	-0-			-0-
05	1798	N	1469	-0-		-329	-0-	15	1	1454	2	Y	-0-			-0-
06	1423	N	1423	-0-		-0-	-0-	14	1	1409	2	Y	-0-			-0-
07	1364	N	879	-0-		-485	-0-	9	1	870	2	Y	-0-			-0-
08	1457	N	1086	-0-		-371	-0-	11	1	1075	2	Y	-0-			-0-
09	1410	N	1340	-0-		-70	-0-	13	1	1327	2	Y	-0-			-0-
10	1234	N	1234	-0-		-0-	-0-	12	1	1222	2	Y	-0-			-0-
11	1257	N	1257	-0-		-0-	-0-	12	1	1245	2	Y	-0-			-0-
12	1395	N	446	-0-		-949	-0-	4	1	442	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,246 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 #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	Y	-0-			-0-
02	140	N	19	-0-	-121	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
03	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	4	1	421	2	Y	-0-			-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-			-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.		4	-0-	4	27	4	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			-0-
11	58	X	31	-0-	-27	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			-0-

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

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 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	5022	X	3795	-0-	-1227	-0-	38	1	3757	2	Y	-0-			49
02	3836	X	3476	-0-	-360	-0-	34	1	3442	2	Y	-0-			49
03	4247	X	3845	-0-	-402	-0-	38	1	3807	2	Y	-0-			49
04	3930	X	3549	-0-	-381	-0-	35	1	3514	2	Y	-0-			49
05	3937	X	3217	-0-	-720	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-			49
06	3720	X	2612	-0-	-1108	-0-	26	1	2586	2	Y	-0-			49
07	3844	X	102	-0-	-3742	-0-	1	1	101	2	Y	-0-			49
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	39	1	3853	2	Y	-0-			49
09	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	47	1	4715	2	Y	-0-			49
10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	48	1	4759	2	Y	-0-			49
11	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	45	1	4480	2	Y	-0-			49
*12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	46	1	4638	2	Y	-0-			49

TOTAL GAS PROD: 43,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4836	X	4600	-0-	-236	-0-	46	1	4554	2	Y	-0-			67
02	4284	X	3565	-0-	-719	-0-	35	1	3530	2	Y	-0-			67
03	4650	X	3553	-0-	-1097	-0-	35	1	3518	2	Y	-0-			67
04	4500	X	4404	-0-	-96	-0-	44	1	4360	2	Y	-0-			67
05	4588	X	4369	-0-	-219	-0-	43	1	4326	2	Y	-0-			67
06	4440	X	4071	-0-	-369	-0-	40	1	4031	2	Y	-0-			67
07	4557	X	4154	-0-	-403	-0-	41	1	4113	2	Y	-0-			67
08	4464	X	4350	-0-	-114	-0-	43	1	4307	2	Y	-0-			67
09	4320	X	4141	-0-	-179	-0-	41	1	4100	2	Y	-0-			67
10	4371	X	4180	-0-	-191	-0-	41	1	4139	2	Y	-0-			67
11	4200	X	3824	-0-	-376	-0-	38	1	3786	2	Y	-0-			67
12	4340	X	3401	-0-	-939	-0-	34	1	3367	2	Y	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 48,612 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 #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6038	X	6038	-0-		-0-	-0-	60	1	5978	2	Y	-0-					23
02	5488	X	5230	-0-		-258	-0-	52	1	5178	2	Y	-0-					23
03	6076	X	5497	-0-		-579	-0-	54	1	5443	2	Y	-0-					23
04	5880	X	4994	-0-		-886	-0-	49	1	4945	2	Y	-0-					23
05	6076	X	4918	-0-		-1158	-0-	49	1	4869	2	Y	-0-					23
06	5850	X	4854	-0-		-996	-0-	48	1	4806	2	Y	-0-					23
07	5797	X	4633	-0-		-1164	-0-	46	1	4587	2	Y	-0-					23
08	5301	X	4901	-0-		-400	-0-	49	1	4852	2	Y	-0-					23
09	4980	X	4642	-0-		-338	-0-	46	1	4596	2	Y	-0-					23
10	5116	X	5116	-0-		-0-	-0-	51	1	5065	2	Y	-0-					23
11	5204	X	5204	-0-		-0-	-0-	52	1	5152	2	Y	-0-					23
*12	5200	X	5200	-0-		-0-	-0-	51	1	5149	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 61,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3850	-0-		-87	-0-	38	1	3812	2	Y	-0-					5
02	3500	X	3394	-0-		-106	-0-	34	1	3360	2	Y	-0-					5
03	3875	X	3606	-0-		-269	-0-	36	1	3570	2	Y	-0-					5
04	3750	X	2616	-0-		-1134	-0-	26	1	2590	2	Y	-0-					5
05	3875	X	2637	-0-		-1238	-0-	26	1	2611	2	Y	-0-					5
06	3720	X	3460	-0-		-260	-0-	34	1	3426	2	Y	-0-					5
07	3751	X	3749	-0-		-2	-0-	37	1	3712	2	Y	-0-					5
08	3503	X	3307	-0-		-196	-0-	33	1	3274	2	Y	-0-					5
09	3568	X	3568	-0-		-0-	-0-	35	1	3533	2	Y	-0-					5
10	3693	X	3693	-0-		-0-	-0-	37	1	3656	2	Y	-0-					5
11	3615	X	3615	-0-		-0-	-0-	36	1	3579	2	Y	-0-					5
*12	3584	X	3584	-0-		-0-	-0-	35	1	3549	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 41,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1953	-0-		-0-	-0-	19	1	1934	2	Y	-0-					3
02	1904	N	1820	-0-		-84	-0-	18	1	1802	2	Y	-0-					3
03	2108	N	2024	-0-		-84	-0-	20	1	2004	2	Y	-0-					3
04	1890	N	1886	-0-		-4	-0-	19	1	1867	2	Y	-0-					3
05	2015	N	1910	-0-		-105	-0-	19	1	1891	2	Y	-0-					3
06	1950	N	1888	-0-		-62	-0-	19	1	1869	2	Y	-0-					3
07	1953	N	1816	-0-		-137	-0-	18	1	1798	2	Y	-0-					3
08	1922	N	1873	-0-		-49	-0-	19	1	1854	2	Y	-0-					3
09	1890	N	1785	-0-		-105	-0-	18	1	1767	2	Y	-0-					3
10	1829	N	1679	-0-		-150	-0-	17	1	1662	2	Y	-0-					3
11	1800	N	1660	-0-		-140	-0-	16	1	1644	2	Y	-0-					3
12	1860	N	1777	-0-		-83	-0-	18	1	1759	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 22,071 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 #: 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	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	31	1	3090	2	Y	-0-			18
02	2912	X	1344	-0-	-1568	-0-	13	1	1331	2	Y	-0-			18
03	3224	X	2612	-0-	-612	-0-	26	1	2586	2	Y	-0-			18
04	3120	X	2128	-0-	-992	-0-	21	1	2107	2	Y	-0-			18
05	3193	X	2567	-0-	-626	-0-	25	1	2542	2	Y	-0-			18
06	3030	X	2263	-0-	-767	-0-	22	1	2241	2	Y	-0-			18
07	2604	X	2539	-0-	-65	-0-	25	1	2514	2	Y	-0-			18
08	2511	X	2344	-0-	-167	-0-	23	1	2321	2	Y	-0-			18
09	2430	X	2237	-0-	-193	-0-	22	1	2215	2	Y	-0-			18
10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	26	1	2638	2	Y	-0-			18
11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	26	1	2585	2	Y	-0-			18
*12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	26	1	2644	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 29,100 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	4960	X	4704	-0-	-256	-0-	47	1	4657	2	Y	-0-			20
02	4312	X	3488	-0-	-824	-0-	35	1	3453	2	Y	-0-			20
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	50	1	5016	2	Y	-0-			20
04	4620	X	4572	-0-	-48	-0-	45	1	4527	2	Y	-0-			20
05	4774	X	4201	-0-	-573	-0-	42	1	4159	2	Y	-0-			20
06	4620	X	4473	-0-	-147	-0-	44	1	4429	2	Y	-0-			20
07	4774	X	4433	-0-	-341	-0-	44	1	4389	2	Y	-0-			20
08	4681	X	4524	-0-	-157	-0-	45	1	4479	2	Y	-0-			20
09	4530	X	4348	-0-	-182	-0-	43	1	4305	2	Y	-0-			20
10	4619	X	4452	-0-	-167	-0-	44	1	4408	2	Y	-0-			20
11	4470	X	4178	-0-	-292	-0-	41	1	4137	2	Y	-0-			20
12	4526	X	4089	-0-	-437	-0-	40	1	4049	2	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 52,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	50	1	5048	2	Y	-0-			12
02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	43	1	4293	2	Y	-0-			12
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	47	1	4696	2	Y	-0-			12
04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	43	1	4349	2	Y	-0-			12
05	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	49	1	4926	2	Y	-0-			12
06	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	48	1	4803	2	Y	-0-			12
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	48	1	4828	2	Y	-0-			12
08	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	45	1	4471	2	Y	-0-			12
09	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	46	1	4603	2	Y	-0-			12
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	41	1	4094	2	Y	-0-			12
11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	41	1	4107	2	Y	-0-			12
*12	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	47	1	4650	2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 55,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1085	N	908	-0-	-177	-0-	9	1	899	2	N	-0-			-0-
02	952	N	617	-0-	-335	-0-	6	1	611	2	N	-0-			-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	11	1	1127	2	N	-0-			-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	10	1	980	2	N	-0-			-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	9	1	937	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	786	-0-	-324	-0-	8	1	778	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	724	-0-	-299	-0-	7	1	717	2	N	-0-			-0-
08	961	N	723	-0-	-238	-0-	7	1	716	2	N	-0-			-0-
09	780	N	681	-0-	-99	-0-	7	1	674	2	N	-0-			-0-
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	7	1	693	2	N	-0-			-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	8	1	764	2	N	-0-			-0-
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	8	1	841	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,834 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	4867	X	4688	-0-	-179	-0-	46	1	4642	2	Y	-0-			17
02	4368	X	4085	-0-	-283	-0-	40	1	4045	2	Y	-0-			17
03	4836	X	4493	-0-	-343	-0-	44	1	4449	2	Y	-0-			17
04	4620	X	3264	-0-	-1356	-0-	32	1	3232	2	Y	-0-			17
05	4681	X	4545	-0-	-136	-0-	45	1	4500	2	Y	-0-			17
06	4530	X	3523	-0-	-1007	-0-	35	1	3488	2	Y	-0-			17
07	4526	X	4032	-0-	-494	-0-	40	1	3992	2	Y	-0-			17
08	4557	X	3912	-0-	-645	-0-	39	1	3873	2	Y	-0-			17
09	4410	X	3669	-0-	-741	-0-	36	1	3633	2	Y	-0-			17
10	4557	X	2276	-0-	-2281	-0-	23	1	2253	2	Y	-0-			17
11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	39	1	3904	2	Y	-0-			17
*12	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	44	1	4421	2	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 46,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 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	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	17	1	1656	2	Y	-0-			-0-
02	1680	N	1221	-0-	-459	-0-	12	1	1209	2	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1336	-0-	-493	-0-	13	1	1323	2	Y	-0-			-0-
04	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	16	1	1560	2	Y	-0-			-0-
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	21	1	2088	2	Y	-0-			-0-
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	18	1	1757	2	Y	-0-			-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	19	1	1878	2	Y	-0-			-0-
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	20	1	2048	2	Y	-0-			-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	16	1	1649	2	Y	-0-			-0-
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	18	1	1845	2	Y	-0-			-0-
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	16	1	1579	2	Y	-0-			-0-
*12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	14	1	1429	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,221 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 #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3208	-0-	-946	-0-	32	1	3176	2	Y	-0-			23
02	3332	X	2222	-0-	-1110	-0-	22	1	2200	2	Y	-0-			23
03	3689	X	3680	-0-	-9	-0-	36	1	3644	2	Y	-0-			23
04	3570	X	3333	-0-	-237	-0-	33	1	3300	2	Y	-0-			23
05	3689	X	3483	-0-	-206	-0-	34	1	3449	2	Y	-0-			23
06	3570	X	1883	-0-	-1687	-0-	19	1	1864	2	Y	-0-			23
07	3689	X	2655	-0-	-1034	-0-	26	1	2629	2	Y	-0-			23
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	41	1	4104	2	Y	-0-			23
09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	43	1	4275	2	Y	-0-			23
10	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	41	1	4087	2	Y	-0-			23
11	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	36	1	3630	2	Y	-0-			23
12	3596	X	2989	-0-	-607	-0-	30	1	2959	2	Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 39,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	31	1	3110	2	Y	-0-			-0-
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	28	1	2796	2	Y	-0-			-0-
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	30	1	2964	2	Y	-0-			-0-
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	28	1	2750	2	Y	-0-			-0-
05	2759	X	2756	-0-	-3	-0-	27	1	2729	2	Y	-0-			-0-
06	2670	X	2610	-0-	-60	-0-	26	1	2584	2	Y	-0-			-0-
07	2759	X	2530	-0-	-229	-0-	25	1	2505	2	Y	-0-			-0-
08	3007	X	2527	-0-	-480	-0-	25	1	2502	2	Y	-0-			-0-
09	2790	X	2281	-0-	-509	-0-	23	1	2258	2	Y	-0-			-0-
10	2759	X	731	-0-	-2028	-0-	7	1	724	2	Y	-0-			-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-			-0-
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3022	-0-	-140	-0-	30	1	2992	2	Y	-0-			33
02	2772	X	2708	-0-	-64	-0-	27	1	2681	2	Y	-0-			33
03	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	30	1	2952	2	Y	-0-			33
04	2970	X	2805	-0-	-165	-0-	28	1	2777	2	Y	-0-			33
05	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	28	1	2832	2	Y	-0-			33
06	2910	X	2375	-0-	-535	-0-	24	1	2351	2	Y	-0-			33
07	2914	N	1506	-0-	-1408	-0-	15	1	1491	2	Y	-0-			33
08	2852	N	2425	-0-	-427	-0-	24	1	2401	2	Y	-0-			33
09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	27	1	2712	2	Y	-0-			33
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	18	1	1765	2	Y	-0-			33
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	27	1	2681	2	Y	-0-			33
12	2821	N	2069	-0-	-752	-0-	20	1	2049	2	Y	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 29,982 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 #: 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	3441	X	2971	-0-	-470	-0-	29	1	2942	2	Y	-0-					10
02	3052	X	1165	-0-	-1887	-0-	12	1	1153	2	Y	-0-					10
03	3379	X	2567	-0-	-812	-0-	25	1	2542	2	Y	-0-					10
04	3060	X	1849	-0-	-1211	-0-	18	1	1831	2	Y	-0-					10
05	2976	X	832	-0-	-2144	-0-	8	1	824	2	Y	-0-					10
06	2880	X	1727	-0-	-1153	-0-	17	1	1710	2	Y	-0-					10
07	2573	X	1216	-0-	-1357	-0-	12	1	1204	2	Y	-0-					10
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	14	1	1415	2	Y	-0-					10
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	16	1	1630	2	Y	-0-					10
10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	27	1	2743	2	Y	-0-					10
11	3000	N	4364	-0-	1364	1364	43	1	4321	2	Y	-0-					10
*12	3100	N	3926	-0-	826	2190	39	1	3887	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 26,462 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	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	20	1	1958	2	Y	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	13	1	1300	2	Y	-0-					-0-
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	21	1	2054	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1300	-0-	-140	-0-	13	1	1287	2	Y	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	18	1	1773	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1277	-0-	-163	-0-	13	1	1264	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	13	1	1307	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	699	-0-	-1099	-0-	7	1	692	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	596	-0-	-694	-0-	6	1	590	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	373	-0-	-960	-0-	4	1	369	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	263	-0-	-427	-0-	3	1	260	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	373	-0-	-247	-0-	4	1	369	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	-0-	-1698	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					-0-
03	1705	X	295	-0-	-1410	-0-	3	1	292	2	N	-0-					-0-
04	90	X	68	-0-	-22	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
05	86	X	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	N	-0-					-0-
06	300	X	46	-0-	-254	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	310	X	23	-0-	-287	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	310	X	3	-0-	-307	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	90	X	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	93	X	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	60	X	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 618 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 #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 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	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	27	1	2674	2	Y	-0-			-0-
02	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	24	1	2350	2	Y	-0-			-0-
03	2387	X	2096	-0-	-291	-0-	21	1	2075	2	Y	-0-			-0-
04	2310	X	2019	-0-	-291	-0-	20	1	1999	2	Y	-0-			-0-
05	2387	N	1995	-0-	-392	-0-	20	1	1975	2	Y	-0-			-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	22	1	2184	2	Y	-0-			-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	21	1	2099	2	Y	-0-			-0-
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	21	1	2056	2	Y	-0-			-0-
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	22	1	2169	2	Y	-0-			-0-
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	22	1	2210	2	Y	-0-			-0-
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	21	1	2105	2	Y	-0-			-0-
12	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	13	1	1277	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 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	10478	X	9867	-0-	-611	-0-	98	1	9769	2	Y	-0-			-0-
02	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	102	1	10239	2	Y	-0-			-0-
03	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	107	1	10714	2	Y	-0-			-0-
04	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	102	1	10221	2	Y	-0-			-0-
05	10075	X	10027	-0-	-48	-0-	99	1	9928	2	Y	-0-			-0-
06	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	98	1	9838	2	Y	-0-			-0-
07	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	103	1	10308	2	Y	-0-			-0-
08	10509	X	10220	-0-	-289	-0-	101	1	10119	2	Y	-0-			-0-
09	10170	X	8830	-0-	-1340	-0-	87	1	8743	2	Y	-0-			-0-
10	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	107	1	10724	2	Y	-0-			-0-
11	10080	X	6844	-0-	-3236	-0-	68	1	6776	2	Y	-0-			-0-
12	10416	X	6535	-0-	-3881	-0-	65	1	6470	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 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	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	21	1	2095	2	Y	-0-			-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	16	1	1591	2	Y	-0-			-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	15	1	1474	2	Y	-0-			-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	12	1	1193	2	Y	-0-			-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	17	1	1664	2	Y	-0-			-0-
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	17	1	1650	2	Y	-0-			-0-
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	17	1	1707	2	Y	-0-			-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	14	1	1355	2	Y	-0-			-0-
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	13	1	1267	2	Y	-0-			-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	17	1	1669	2	Y	-0-			-0-
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	11	1	1118	2	Y	-0-			-0-
*12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	17	1	1661	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,631 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 #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5923	-0-	-1207	-0-	59	1	5864	2	Y	-0-			-0-
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	54	1	5350	2	Y	-0-			-0-
03	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	59	1	5910	2	Y	-0-			-0-
04	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	55	1	5490	2	Y	-0-			-0-
05	5704	X	5069	-0-	-635	-0-	50	1	5019	2	Y	-0-			-0-
06	5520	X	5408	-0-	-112	-0-	54	1	5354	2	Y	-0-			-0-
07	5704	X	5645	-0-	-59	-0-	56	1	5589	2	Y	-0-			-0-
08	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	55	1	5504	2	Y	-0-			-0-
09	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	56	1	5596	2	Y	-0-			-0-
10	5363	X	5202	-0-	-161	-0-	52	1	5150	2	Y	-0-			-0-
11	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	53	1	5279	2	Y	-0-			-0-
12	5363	X	5347	-0-	-16	-0-	53	1	5294	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3550	-0-	-325	-0-	35	1	3515	2	Y	-0-			17
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-			17
03	3813	X	3810	-0-	-3	-0-	38	1	3772	2	Y	-0-			17
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-			17
05	3813	X	3810	-0-	-3	-0-	38	1	3772	2	Y	-0-			17
06	3690	X	3660	-0-	-30	-0-	36	1	3624	2	Y	-0-			17
07	3813	X	3730	-0-	-83	-0-	37	1	3693	2	Y	-0-			17
08	3813	X	3689	-0-	-124	-0-	37	1	3652	2	Y	-0-			17
09	3690	X	3549	-0-	-141	-0-	35	1	3514	2	Y	-0-			17
10	3813	X	3637	-0-	-176	-0-	36	1	3601	2	Y	-0-			17
11	3660	X	3488	-0-	-172	-0-	35	1	3453	2	Y	-0-			17
12	3720	X	3565	-0-	-155	-0-	35	1	3530	2	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 43,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3736	-0-	-232	-0-	37	1	3699	2	Y	-0-			18
02	3640	X	3226	-0-	-414	-0-	32	1	3194	2	Y	-0-			18
03	4030	X	3550	-0-	-480	-0-	35	1	3515	2	Y	-0-			18
04	3660	X	3645	-0-	-15	-0-	36	1	3609	2	Y	-0-			18
05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	39	1	3857	2	Y	-0-			18
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	37	1	3693	2	Y	-0-			18
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	38	1	3756	2	Y	-0-			18
08	3906	X	3495	-0-	-411	-0-	35	1	3460	2	Y	-0-			18
09	3780	X	3212	-0-	-568	-0-	32	1	3180	2	Y	-0-			18
10	3906	X	3733	-0-	-173	-0-	37	1	3696	2	Y	-0-			18
11	3720	X	3425	-0-	-295	-0-	34	1	3391	2	Y	-0-			18
12	3782	X	3555	-0-	-227	-0-	35	1	3520	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 42,997 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 #: 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	13206	X	11830	-0-	-1376	-0-	117	1	11713	2	Y	-0-			-0-
02	11480	X	10926	-0-	-554	-0-	108	1	10818	2	Y	-0-			-0-
03	12710	X	12037	-0-	-673	-0-	119	1	11918	2	Y	-0-			-0-
04	12150	X	11586	-0-	-564	-0-	115	1	11471	2	Y	-0-			-0-
05	12090	X	11670	-0-	-420	-0-	116	1	11554	2	Y	-0-			-0-
06	11700	X	11097	-0-	-603	-0-	110	1	10987	2	Y	-0-			-0-
07	12090	X	11937	-0-	-153	-0-	118	1	11819	2	Y	-0-			-0-
08	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	123	1	12283	2	Y	-0-			-0-
09	11250	X	10464	-0-	-786	-0-	104	1	10360	2	Y	-0-			-0-
10	11625	X	9780	-0-	-1845	-0-	97	1	9683	2	Y	-0-			-0-
*11	11250	X	9514	-0-	-1736	-0-	94	1	9420	2	Y	-0-			-0-
*12	11625	X	10009	-0-	-1616	-0-	99	1	9910	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	14	1	1444	2	Y	-0-			-0-
02	1316	N	666	-0-	-650	-0-	7	1	659	2	Y	-0-			-0-
03	1426	N	3	-0-	-1423	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-			-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	47	1	4723	2	Y	-0-			-0-
02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	47	1	4717	2	Y	-0-			-0-
03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	53	1	5341	2	Y	-0-			-0-
04	868	X	868	-0-	-0-	-0-	9	1	859	2	Y	-0-			-0-
05	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	76	1	7593	2	Y	-0-			-0-
06	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	69	1	6902	2	Y	-0-			-0-
07	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	72	1	7232	2	Y	-0-			-0-
08	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	71	1	7058	2	Y	-0-			-0-
09	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	69	1	6892	2	Y	-0-			-0-
10	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	67	1	6670	2	Y	-0-			-0-
11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	64	1	6395	2	Y	-0-			-0-
*12	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	67	1	6678	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,771 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 #: 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	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	35	1	3473	2	Y	1					32
							1	9									
02	3220	X	3028	-0-	-192	-0-	30	1	2997	2	Y	1					33
							1	9									
03	3565	X	3227	-0-	-338	-0-	32	1	3195	2	Y	-0-					33
04	3450	X	3093	-0-	-357	-0-	31	1	3061	2	Y	1					34
							1	9									
05	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	33	1	3294	2	Y	-0-					34
06	3390	X	3331	-0-	-59	-0-	33	1	3298	2	Y	-0-					34
07	3348	X	3293	-0-	-55	-0-	33	1	3260	2	Y	-0-					34
08	3317	X	3000	-0-	-317	-0-	30	1	2970	2	Y	-0-					34
09	3300	X	2944	-0-	-356	-0-	29	1	2915	2	Y	-0-					34
10	3410	X	2545	-0-	-865	-0-	25	1	2520	2	Y	-0-					34
11	3300	X	2463	-0-	-837	-0-	24	1	2439	2	Y	-0-					34
12	3286	X	2988	-0-	-298	-0-	30	1	2958	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 36,748 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	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	16	1	1561	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1391	-0-	-457	-0-	14	1	1377	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1407	-0-	-515	-0-	14	1	1393	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1374	-0-	-156	-0-	14	1	1360	2	Y	-0-					-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	16	1	1577	2	Y	-0-					-0-
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	16	1	1562	2	Y	-0-					-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	17	1	1692	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	13	1	1330	2	Y	-0-					-0-
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	13	1	1317	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	997	-0-	-367	-0-	10	1	987	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1073	-0-	-217	-0-	11	1	1062	2	Y	-0-					-0-
*12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	18	1	1769	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	3249	-0-	149	149	32	1	3217	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2927	-0-	127	276	29	1	2898	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2953	-0-	-147	129	29	1	2924	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	2218	-0-	-212	-0-	22	1	2196	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	1357	-0-	-1154	-0-	13	1	1344	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	1131	-0-	-1299	-0-	11	1	1120	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	819	-0-	-1692	-0-	8	1	811	2	Y	-0-					-0-
08	1519	X	712	-0-	-807	-0-	7	1	705	2	Y	-0-					-0-
09	1470	X	1277	-0-	-193	-0-	13	1	1264	2	Y	-0-					-0-
10	1364	X	1228	-0-	-136	-0-	12	1	1216	2	Y	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	13	1	1304	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	981	-0-	-352	-0-	10	1	971	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,169 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 #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2495	-0-	-419	-0-	25	1	2470	2	Y	-0-			27
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	24	1	2431	2	Y	-0-			27
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	25	1	2544	2	Y	-0-			27
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	24	1	2402	2	Y	-0-			27
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	24	1	2442	2	Y	-0-			27
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	24	1	2410	2	Y	-0-			27
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	26	1	2571	2	Y	-0-			27
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	25	1	2461	2	Y	-0-			27
09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	25	1	2489	2	Y	-0-			27
10	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	25	1	2461	2	Y	-0-			27
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	24	1	2449	2	Y	-0-			27
12	2542	N	2491	-0-	-51	-0-	25	1	2466	2	Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 29,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3809	-0-	-438	-0-	38	1	3771	2	Y	-0-			-0-
02	3528	X	3409	-0-	-119	-0-	34	1	3375	2	Y	-0-			-0-
03	3906	X	3783	-0-	-123	-0-	37	1	3746	2	Y	-0-			-0-
04	3780	X	3486	-0-	-294	-0-	35	1	3451	2	Y	-0-			-0-
05	3875	X	3611	-0-	-264	-0-	36	1	3575	2	Y	-0-			-0-
06	3690	X	3492	-0-	-198	-0-	35	1	3457	2	Y	-0-			-0-
07	3782	X	3504	-0-	-278	-0-	35	1	3469	2	Y	-0-			-0-
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	35	1	3533	2	Y	-0-			-0-
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	35	1	3495	2	Y	-0-			-0-
10	3503	X	3331	-0-	-172	-0-	33	1	3298	2	Y	-0-			-0-
11	3390	X	3389	-0-	-1	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-			-0-
12	3503	X	3403	-0-	-100	-0-	34	1	3369	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	15	1	1549	2	N	-0-			-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	14	1	1412	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	769	-0-	-440	-0-	8	1	761	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	888	-0-	-612	-0-	9	1	879	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	861	-0-	-720	-0-	9	1	852	2	N	-0-			-0-
06	750	N	478	-0-	-272	-0-	5	1	473	2	N	-0-			-0-
07	930	N	344	-0-	-586	-0-	3	1	341	2	N	-0-			-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	5	1	489	2	N	-0-			-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	9	1	867	2	N	-0-			-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	6	1	585	2	N	-0-			-0-
12	496	N	348	-0-	-148	-0-	3	1	345	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2864	-0-	-515	-0-	28	1	2836	2	Y	-0-			27
02	2996	X	1980	-0-	-1016	-0-	20	1	1960	2	Y	-0-			27
03	3317	X	3210	-0-	-107	-0-	32	1	3178	2	Y	-0-			27
04	3210	X	3188	-0-	-22	-0-	32	1	3156	2	Y	-0-			27
05	3255	X	3021	-0-	-234	-0-	30	1	2991	2	Y	-0-			27
06	3120	X	2940	-0-	-180	-0-	29	1	2911	2	Y	-0-			27
07	3286	X	2731	-0-	-555	-0-	27	1	2704	2	Y	-0-			27
08	3193	X	2950	-0-	-243	-0-	29	1	2921	2	Y	-0-			27
09	3090	X	2807	-0-	-283	-0-	28	1	2779	2	Y	-0-			27
10	3038	X	2883	-0-	-155	-0-	29	1	2854	2	Y	-0-			27
11	2940	X	2883	-0-	-57	-0-	29	1	2854	2	Y	-0-			27
12	2945	X	2867	-0-	-78	-0-	28	1	2839	2	Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 34,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	15	1	1469	2	Y	-0-			-0-
02	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	23	1	2308	2	Y	-0-			-0-
03	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	22	1	2243	2	Y	-0-			-0-
04	1440	X	1033	-0-	-407	-0-	10	1	1023	2	Y	-0-			-0-
05	2573	X	2519	-0-	-54	-0-	25	1	2494	2	Y	-0-			-0-
06	2490	X	2430	-0-	-60	-0-	24	1	2406	2	Y	-0-			-0-
07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	34	1	3442	2	Y	-0-			-0-
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	36	1	3550	2	Y	-0-			-0-
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	34	1	3433	2	Y	-0-			-0-
10	3472	X	2700	-0-	-772	-0-	27	1	2673	2	Y	-0-			-0-
11	3480	X	1417	-0-	-2063	-0-	14	1	1403	2	Y	-0-			-0-
12	3596	X	3035	-0-	-561	-0-	30	1	3005	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,743 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 #: 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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	2	Y	-0-			-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	2	Y	-0-			-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	2	Y	-0-			-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	2	Y	-0-			-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	2	Y	-0-			-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	2	Y	-0-			-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	2	Y	-0-			-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	3	1	336	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	2	Y	-0-			-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	2	1	222	2	Y	-0-			-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,407 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	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	25	1	2459	2	Y	-0-			54
02	2296	N	2202	-0-	-94	-0-	22	1	2180	2	Y	-0-			54
03	2511	N	2243	-0-	-268	-0-	22	1	2221	2	Y	-0-			54
04	2400	N	2315	-0-	-85	-0-	23	1	2292	2	Y	-0-			54
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	25	1	2468	2	Y	-0-			54
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	23	1	2327	2	Y	-0-			54
07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	25	1	2490	2	Y	-0-			54
08	2480	N	2320	-0-	-160	-0-	23	1	2297	2	Y	-0-			54
09	2340	N	1539	-0-	-801	-0-	15	1	1524	2	Y	-0-			54
10	2480	N	2228	-0-	-252	-0-	22	1	2206	2	Y	-0-			54
11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	24	1	2413	2	Y	-0-			54
*12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	26	1	2622	2	Y	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 27,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1953	N	1513	-0-	-440	-0-	15	1	1498	2	Y	-0-			18
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	18	1	1798	2	Y	-0-			18
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	20	1	1969	2	Y	-0-			18
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	18	1	1828	2	Y	-0-			18
05	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	18	1	1785	2	Y	-0-			18
06	1770	N	1615	-0-	-155	-0-	16	1	1599	2	Y	-0-			18
07	1829	N	770	-0-	-1059	-0-	8	1	762	2	Y	-0-			18
08	1798	N	888	-0-	-910	-0-	9	1	879	2	Y	-0-			18
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	20	1	1971	2	Y	-0-			18
10	775	N	616	-0-	-159	-0-	6	1	610	2	Y	-0-			18
11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	26	1	2585	2	Y	-0-			18
*12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	27	1	2699	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 20,184 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 #: 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	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	33	1	3274	2	Y	-0-			-0-
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	39	1	3857	2	Y	-0-			-0-
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	38	1	3802	2	Y	-0-			-0-
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	39	1	3945	2	Y	-0-			-0-
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	37	1	3737	2	Y	-0-			-0-
06	3630	X	3502	-0-	-128	-0-	35	1	3467	2	Y	-0-			-0-
07	3751	X	3707	-0-	-44	-0-	37	1	3670	2	Y	-0-			-0-
08	4092	X	3153	-0-	-939	-0-	31	1	3122	2	Y	-0-			-0-
09	3960	X	3666	-0-	-294	-0-	36	1	3630	2	Y	-0-			-0-
10	3782	X	3705	-0-	-77	-0-	37	1	3668	2	Y	-0-			-0-
11	3600	X	3137	-0-	-463	-0-	31	1	3106	2	Y	-0-			-0-
12	3782	X	3531	-0-	-251	-0-	35	1	3496	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,202 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	1953	X	498	-0-	-1455	-0-	5	1	493	2	Y	-0-			95
02	616	N	291	-0-	-325	-0-	3	1	288	2	Y	-0-			95
03	589	N	483	-0-	-106	-0-	5	1	478	2	Y	-0-			95
04	480	N	14	-0-	-466	-0-	14	2			Y	-0-			95
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	5	1	489	2	Y	-0-			95
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	23	1	2250	2	Y	-0-			95
07	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	31	1	3052	2	Y	-0-			95
08	3100	N	3541	-0-	441	441	35	1	3506	2	Y	-0-			95
09	3000	N	3792	-0-	792	1233	38	1	3754	2	Y	-0-			95
10	3100	N	4258	-0-	1158	2391	42	1	4216	2	Y	-0-			95
11	6337	X	3946	-0-	-2391	-0-	39	1	3907	2	Y	-0-			95
*12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	35	1	3510	2	Y	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 26,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	33	1	3264	2	Y	-0-			27
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	29	1	2901	2	Y	-0-			27
03	3596	X	3156	-0-	-440	-0-	31	1	3125	2	Y	-0-			27
04	3480	X	2930	-0-	-550	-0-	29	1	2901	2	Y	-0-			27
05	3596	X	2744	-0-	-852	-0-	27	1	2717	2	Y	-0-			27
06	3180	X	2805	-0-	-375	-0-	28	1	2777	2	Y	-0-			27
07	3255	X	2980	-0-	-275	-0-	30	1	2950	2	Y	-0-			27
08	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	28	1	2774	2	Y	-0-			27
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	28	1	2849	2	Y	-0-			27
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	30	1	3024	2	Y	-0-			27
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	29	1	2866	2	Y	-0-			27
*12	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	28	1	2842	2	Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 35,340 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 #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	98	1	9759	2	Y	-0-					-0-
02	8876	X	8821	-0-	-55	-0-	87	1	8734	2	Y	-0-					-0-
03	9827	X	9725	-0-	-102	-0-	96	1	9629	2	Y	-0-					-0-
04	9510	X	9129	-0-	-381	-0-	90	1	9039	2	Y	-0-					-0-
05	9827	X	9339	-0-	-488	-0-	92	1	9247	2	Y	-0-					-0-
06	9510	X	9085	-0-	-425	-0-	90	1	8995	2	Y	-0-					-0-
07	9765	X	9095	-0-	-670	-0-	90	1	9005	2	Y	-0-					-0-
08	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	91	1	9142	2	Y	-0-					-0-
09	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	87	1	8744	2	Y	-0-					-0-
10	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	90	1	9001	2	Y	-0-					-0-
11	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	87	1	8733	2	Y	-0-					-0-
*12	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	88	1	8813	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3004	-0-	-437	-0-	30	1	2974	2	Y	-0-					28
02	3108	X	2498	-0-	-610	-0-	25	1	2473	2	Y	-0-					28
03	3441	X	3074	-0-	-367	-0-	30	1	3044	2	Y	-0-					28
04	3240	X	2573	-0-	-667	-0-	25	1	2548	2	Y	-0-					28
05	3007	X	2675	-0-	-332	-0-	26	1	2649	2	Y	-0-					28
06	2970	X	2505	-0-	-465	-0-	25	1	2480	2	Y	-0-					28
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	32	1	3210	2	Y	-0-					28
08	3100	N	3491	-0-	391	391	35	1	3456	2	Y	-0-					28
09	3000	N	2857	-0-	-143	248	28	1	2829	2	Y	-0-					28
10	2732	X	2484	-0-	-248	-0-	25	1	2459	2	Y	-0-					28
11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	26	1	2623	2	Y	-0-					28
*12	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	28	1	2784	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 33,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3131	X	3050	-0-	-81	-0-	30	1	3020	2	Y	-0-					53
02	2772	X	2758	-0-	-14	-0-	27	1	2731	2	Y	-0-					53
03	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	30	1	2952	2	Y	-0-					53
04	2970	X	2901	-0-	-69	-0-	29	1	2872	2	Y	-0-					53
05	3069	X	2973	-0-	-96	-0-	29	1	2944	2	Y	-0-					53
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	30	1	2988	2	Y	-0-					53
07	3069	X	3025	-0-	-44	-0-	30	1	2995	2	Y	-0-					53
08	3007	X	2872	-0-	-135	-0-	28	1	2844	2	Y	-0-					53
09	2970	X	2767	-0-	-203	-0-	27	1	2740	2	Y	-0-					53
10	3069	X	2849	-0-	-220	-0-	28	1	2821	2	Y	-0-					53
11	2970	X	2804	-0-	-166	-0-	28	1	2776	2	Y	-0-					53
12	3038	X	2855	-0-	-183	-0-	28	1	2827	2	Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 34,854 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 #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5879	-0-	-290	-0-	58	1	5821	2	Y	-0-					33
02	5460	X	5286	-0-	-174	-0-	52	1	5234	2	Y	-0-					33
03	6045	X	5716	-0-	-329	-0-	57	1	5659	2	Y	-0-					33
04	5820	X	5316	-0-	-504	-0-	53	1	5263	2	Y	-0-					33
05	6014	X	5511	-0-	-503	-0-	55	1	5456	2	Y	-0-					33
06	5700	X	5096	-0-	-604	-0-	50	1	5046	2	Y	-0-					33
07	5859	X	5354	-0-	-505	-0-	53	1	5301	2	Y	-0-					33
08	5518	X	5289	-0-	-229	-0-	52	1	5237	2	Y	-0-					33
09	5340	X	5123	-0-	-217	-0-	51	1	5072	2	Y	-0-					33
10	5518	X	5240	-0-	-278	-0-	52	1	5188	2	Y	-0-					33
11	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	53	1	5277	2	Y	-0-					33
12	5363	X	5197	-0-	-166	-0-	51	1	5146	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 64,337 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. GAS LIFT (I)(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	4148	-0-	-161	-0-	41	1	4107	2	Y	-0-					15
02	3808	X	3636	-0-	-172	-0-	36	1	3600	2	Y	-0-					15
03	4216	X	4139	-0-	-77	-0-	41	1	4098	2	Y	-0-					15
04	4080	X	3937	-0-	-143	-0-	39	1	3898	2	Y	-0-					15
05	4154	X	4063	-0-	-91	-0-	40	1	4023	2	Y	-0-					15
06	4020	X	3927	-0-	-93	-0-	39	1	3888	2	Y	-0-					15
07	4154	X	4026	-0-	-128	-0-	40	1	3986	2	Y	-0-					15
08	4092	X	3994	-0-	-98	-0-	40	1	3954	2	Y	-0-					15
09	3930	X	3748	-0-	-182	-0-	37	1	3711	2	Y	-0-					15
10	4061	X	3922	-0-	-139	-0-	39	1	3883	2	Y	-0-					15
11	3930	X	3752	-0-	-178	-0-	37	1	3715	2	Y	-0-					15
12	4030	X	3841	-0-	-189	-0-	38	1	3803	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 47,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3253	-0-	153	153	32	1	3221	2	Y	-0-					1
02	2996	X	2839	-0-	-157	-0-	28	1	2811	2	Y	-0-					1
03	3317	X	3144	-0-	-173	-0-	31	1	3113	2	Y	-0-					1
04	3210	X	2863	-0-	-347	-0-	28	1	2835	2	Y	-0-					1
05	3317	X	3069	-0-	-248	-0-	30	1	3039	2	Y	-0-					1
06	3150	X	2223	-0-	-927	-0-	22	1	2201	2	Y	-0-					1
07	3131	X	2318	-0-	-813	-0-	23	1	2295	2	Y	-0-					1
08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	33	1	3332	2	Y	-0-					1
09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	30	1	3010	2	Y	-0-					1
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	32	1	3212	2	Y	-0-					1
11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	30	1	2963	2	Y	-0-					1
12	2821	X	2293	-0-	-528	-0-	23	1	2270	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 34,644 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 #: 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	5084	X	3261	-0-	-1823	-0-	32	1	3229	2	Y	-0-			-0-
02	4088	X	2477	-0-	-1611	-0-	25	1	2452	2	Y	-0-			-0-
03	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	46	1	4592	2	Y	-0-			-0-
04	4380	X	3287	-0-	-1093	-0-	33	1	3254	2	Y	-0-			-0-
05	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	46	1	4619	2	Y	-0-			-0-
06	4380	X	4275	-0-	-105	-0-	42	1	4233	2	Y	-0-			-0-
07	4526	X	3755	-0-	-771	-0-	37	1	3718	2	Y	-0-			-0-
08	4650	X	3444	-0-	-1206	-0-	34	1	3410	2	Y	-0-			-0-
09	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	56	1	5636	2	Y	-0-			-0-
10	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	59	1	5946	2	Y	-0-			-0-
11	4290	X	4074	-0-	-216	-0-	40	1	4034	2	Y	-0-			-0-
12	5890	X	3766	-0-	-2124	-0-	37	1	3729	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,339 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	3627	X	3129	-0-	-498	-0-	31	1	3098	2	Y	-0-			11
02	3108	X	2858	-0-	-250	-0-	28	1	2830	2	Y	-0-			11
03	3410	X	3076	-0-	-334	-0-	30	1	3046	2	Y	-0-			11
04	3180	X	2869	-0-	-311	-0-	28	1	2841	2	Y	-0-			11
05	3286	X	3024	-0-	-262	-0-	30	1	2994	2	Y	-0-			11
06	3060	X	2832	-0-	-228	-0-	28	1	2804	2	Y	-0-			11
07	3162	X	2879	-0-	-283	-0-	29	1	2850	2	Y	-0-			11
08	3069	X	2765	-0-	-304	-0-	27	1	2738	2	Y	-0-			11
09	2940	X	2681	-0-	-259	-0-	27	1	2654	2	Y	-0-			11
10	3038	X	1988	-0-	-1050	-0-	20	1	1968	2	Y	-0-			11
*11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-			11
*12	2883	X	1461	-0-	-1422	-0-	14	1	1447	2	Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 29,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	22	1	2232	2	Y	-0-			33
02	1764	N	1494	-0-	-270	-0-	15	1	1479	2	Y	-0-			33
03	1767	N	989	-0-	-778	-0-	10	1	979	2	Y	-0-			33
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	21	1	2109	2	Y	-0-			33
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	21	1	2114	2	Y	-0-			33
06	3000	N	3102	-0-	102	102	31	1	3071	2	Y	-0-			33
07	2787	N	2685	-0-	-102	-0-	27	1	2658	2	Y	-0-			33
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	26	1	2634	2	Y	-0-			33
09	2430	X	2170	-0-	-260	-0-	21	1	2149	2	Y	-0-			33
10	2511	X	2178	-0-	-333	-0-	22	1	2156	2	Y	-0-			33
11	2430	X	1676	-0-	-754	-0-	17	1	1659	2	Y	-0-			33
12	2511	X	1173	-0-	-1338	-0-	12	1	1161	2	Y	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 24,646 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 #: 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	4030	X	1427	-0-	-2603	-0-	14	1	1413	2	Y	-0-			2
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					Y	-0-			2
03	3875	X	588	-0-	-3287	-0-	6	1	582	2	Y	-0-			2
04	3750	X	132	-0-	-3618	-0-	1	1	131	2	Y	-0-			2
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-			2
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-			2
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			2
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			2
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	108	X	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	Y	-0-			2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 2,255 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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	5	1	531	2	Y	-0-			23
02	952	N	305	-0-	-647	-0-	3	1	302	2	Y	-0-			23
03	1054	N	801	-0-	-253	-0-	8	1	793	2	Y	-0-			23
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	9	1	934	2	Y	-0-			23
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	9	1	910	2	Y	-0-			23
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	8	1	828	2	Y	-0-			23
07	961	N	674	-0-	-287	-0-	7	1	667	2	Y	-0-			23
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	2	Y	-0-			23
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	3	1	340	2	Y	-0-			23
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	8	1	765	2	Y	-0-			23
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	11	1	1088	2	Y	-0-			23
*12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	8	1	817	2	Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 8,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	5	1	520	2	Y	-0-			27
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	3	1	291	2	Y	-0-			27
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	5	1	537	2	Y	-0-			27
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	3	1	303	2	Y	-0-			27
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	3	1	342	2	Y	-0-			27
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	Y	-0-			27
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	3	1	274	2	Y	-0-			27
08	341	N	135	-0-	-206	-0-	1	1	134	2	Y	-0-			27
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	2	Y	-0-			27
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	2	1	244	2	Y	-0-			27
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	2	1	209	2	Y	-0-			27
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 3,221 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 #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 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	4929	X	4387	-0-	-542	-0-	43	1	4344	2	Y	-0-			-0-
02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	46	1	4612	2	Y	-0-			-0-
03	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	47	1	4722	2	Y	-0-			-0-
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	45	1	4526	2	Y	-0-			-0-
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	47	1	4719	2	Y	-0-			-0-
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	45	1	4504	2	Y	-0-			-0-
07	4681	X	4560	-0-	-121	-0-	45	1	4515	2	Y	-0-			-0-
08	4712	X	4524	-0-	-188	-0-	45	1	4479	2	Y	-0-			-0-
09	4560	X	4210	-0-	-350	-0-	42	1	4168	2	Y	-0-			-0-
10	4712	X	4337	-0-	-375	-0-	43	1	4294	2	Y	-0-			-0-
11	4560	X	4294	-0-	-266	-0-	43	1	4251	2	Y	-0-			-0-
12	4557	X	4321	-0-	-236	-0-	43	1	4278	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,946 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	13	1	1309	2	Y	-0-			-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	12	1	1244	2	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	12	1	1246	2	Y	-0-			-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	13	1	1288	2	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	13	1	1346	2	Y	-0-			-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	13	1	1312	2	Y	-0-			-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	14	1	1375	2	Y	-0-			-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	12	1	1229	2	Y	-0-			-0-
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	12	1	1242	2	Y	-0-			-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	13	1	1299	2	Y	-0-			-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	14	1	1420	2	Y	-0-			-0-
*12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	15	1	1478	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3565	X	3539	-0-	-26	-0-	35	1	3504	2	Y	-0-			-0-
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	30	1	3043	2	Y	-0-			-0-
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	35	1	3465	2	Y	-0-			-0-
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	35	1	3462	2	Y	-0-			-0-
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	35	1	3510	2	Y	-0-			-0-
06	3270	X	3191	-0-	-79	-0-	32	1	3159	2	Y	-0-			-0-
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	34	1	3392	2	Y	-0-			-0-
08	3627	X	3546	-0-	-81	-0-	35	1	3511	2	Y	-0-			-0-
09	3510	X	3330	-0-	-180	-0-	33	1	3297	2	Y	-0-			-0-
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	37	1	3676	2	Y	-0-			-0-
11	3420	X	2885	-0-	-535	-0-	29	1	2856	2	Y	-0-			-0-
*12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	36	1	3562	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,843 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 #: 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	3317	X	2861	-0-	-456	-0-	28	1	2833	2	Y	-0-			-0-
02	3248	X	2713	-0-	-535	-0-	27	1	2686	2	Y	-0-			-0-
03	3441	X	2872	-0-	-569	-0-	28	1	2844	2	Y	-0-			-0-
04	3150	X	2677	-0-	-473	-0-	27	1	2650	2	Y	-0-			-0-
05	3038	X	2754	-0-	-284	-0-	27	1	2727	2	Y	-0-			-0-
06	2910	X	2632	-0-	-278	-0-	26	1	2606	2	Y	-0-			-0-
07	3007	X	2651	-0-	-356	-0-	26	1	2625	2	Y	-0-			-0-
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	27	1	2652	2	Y	-0-			-0-
09	2580	N	2539	-0-	-41	-0-	25	1	2514	2	Y	-0-			-0-
10	2666	N	2629	-0-	-37	-0-	26	1	2603	2	Y	-0-			-0-
11	2580	N	2475	-0-	-105	-0-	25	1	2450	2	Y	-0-			-0-
12	2635	N	2503	-0-	-132	-0-	25	1	2478	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,985 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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	4	1	365	2	N	-0-			-0-
02	280	N	189	-0-	-91	-0-	2	1	187	2	N	-0-			-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	3	1	255	2	N	-0-			-0-
04	360	N	257	-0-	-103	-0-	3	1	254	2	N	-0-			-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	5	1	542	2	N	-0-			-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	4	1	432	2	N	-0-			-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	4	1	414	2	N	-0-			-0-
08	558	N	393	-0-	-165	-0-	4	1	389	2	N	-0-			-0-
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	4	1	376	2	N	-0-			-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	4	1	372	2	N	-0-			-0-
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	3	1	348	2	N	-0-			-0-
12	403	N	344	-0-	-59	-0-	3	1	341	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	22	1	2207	2	Y	-0-			18
02	2044	N	1913	-0-	-131	-0-	19	1	1894	2	Y	-0-			18
03	2263	N	1477	-0-	-786	-0-	15	1	1462	2	Y	-0-			18
04	2160	N	1502	-0-	-658	-0-	15	1	1487	2	Y	-0-			18
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	26	1	2581	2	Y	-0-			18
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	23	1	2346	2	Y	-0-			18
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	23	1	2296	2	Y	-0-			18
08	2480	N	2014	-0-	-466	-0-	20	1	1994	2	Y	-0-			18
09	2370	N	1507	-0-	-863	-0-	15	1	1492	2	Y	-0-			18
10	2325	N	1410	-0-	-915	-0-	14	1	1396	2	Y	-0-			18
11	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	19	1	1910	2	Y	-0-			18
*12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	21	1	2055	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 23,352 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 #: 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	4433	X	4144	-0-	-289	-0-	41	1	4103	2	Y	-0-			-0-
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	38	1	3793	2	Y	-0-			-0-
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	40	1	4008	2	Y	-0-			-0-
04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	38	1	3784	2	Y	-0-			-0-
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	41	1	4075	2	Y	-0-			-0-
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	41	1	4118	2	Y	-0-			-0-
07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	40	1	4023	2	Y	-0-			-0-
08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	40	1	4011	2	Y	-0-			-0-
09	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	34	1	3418	2	Y	-0-			-0-
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	39	1	3882	2	Y	-0-			-0-
11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	39	1	3866	2	Y	-0-			-0-
*12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	39	1	3867	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,418 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	3534	X	3286	-0-	-248	-0-	33	1	3253	2	Y	-0-			11
02	3360	X	2970	-0-	-390	-0-	29	1	2941	2	Y	-0-			11
03	3720	X	3213	-0-	-507	-0-	32	1	3181	2	Y	-0-			11
04	3570	X	3065	-0-	-505	-0-	30	1	3035	2	Y	-0-			11
05	3379	X	3082	-0-	-297	-0-	31	1	3051	2	Y	-0-			11
06	3180	X	2958	-0-	-222	-0-	29	1	2929	2	Y	-0-			11
07	3286	X	3053	-0-	-233	-0-	30	1	3023	2	Y	-0-			11
08	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	31	1	3076	2	Y	-0-			11
09	3030	X	2664	-0-	-366	-0-	26	1	2638	2	Y	-0-			11
10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	33	1	3288	2	Y	-0-			11
*11	3000	X	2655	-0-	-345	-0-	26	1	2629	2	Y	-0-			11
*12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	31	1	3093	2	Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 36,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	15	1	1463	2	Y	-0-			7
02	1708	N	1391	-0-	-317	-0-	14	1	1377	2	Y	-0-			7
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	19	1	1948	2	Y	-0-			7
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	24	1	2350	2	Y	-0-			7
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	23	1	2337	2	Y	-0-			7
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	18	1	1814	2	Y	-0-			7
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	20	1	2019	2	Y	-0-			7
08	2356	N	1879	-0-	-477	-0-	19	1	1860	2	Y	-0-			7
09	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	17	1	1738	2	Y	-0-			7
10	2046	N	1783	-0-	-263	-0-	18	1	1765	2	Y	-0-			7
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	21	1	2077	2	Y	-0-			7
12	1829	N	1135	-0-	-694	-0-	11	1	1124	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 22,091 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 #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3858	-0-	-172	-0-	38	1	3820	2	Y	-0-			-0-
02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	35	1	3508	2	Y	-0-			-0-
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	39	1	3899	2	Y	-0-			-0-
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	37	1	3719	2	Y	-0-			-0-
05	3844	X	3822	-0-	-22	-0-	38	1	3784	2	Y	-0-			-0-
06	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	36	1	3618	2	Y	-0-			-0-
07	3844	X	3814	-0-	-30	-0-	38	1	3776	2	Y	-0-			-0-
08	3875	X	3818	-0-	-57	-0-	38	1	3780	2	Y	-0-			-0-
09	3750	X	3403	-0-	-347	-0-	34	1	3369	2	Y	-0-			-0-
10	3813	X	3252	-0-	-561	-0-	32	1	3220	2	Y	-0-			-0-
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	38	1	3815	2	Y	-0-			-0-
*12	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	38	1	3822	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3460	-0-	-322	-0-	34	1	3426	2	Y	-0-			-0-
02	3276	X	3238	-0-	-38	-0-	32	1	3206	2	Y	-0-			-0-
03	3627	X	3598	-0-	-29	-0-	36	1	3562	2	Y	-0-			-0-
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	35	1	3519	2	Y	-0-			-0-
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-			-0-
06	3480	X	3431	-0-	-49	-0-	34	1	3397	2	Y	-0-			-0-
07	3627	X	3581	-0-	-46	-0-	35	1	3546	2	Y	-0-			-0-
08	3689	X	3597	-0-	-92	-0-	36	1	3561	2	Y	-0-			-0-
09	3570	X	3270	-0-	-300	-0-	32	1	3238	2	Y	-0-			-0-
10	3689	X	3444	-0-	-245	-0-	34	1	3410	2	Y	-0-			-0-
11	3480	X	3279	-0-	-201	-0-	32	1	3247	2	Y	-0-			-0-
12	3596	X	3353	-0-	-243	-0-	33	1	3320	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	60	1	6029	2	Y	-0-			17
02	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	51	1	5102	2	Y	1			18
							1	9							
03	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	53	1	5337	2	Y	-0-			18
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	38	1	3818	2	Y	-0-			18
05	3937	X	3143	-0-	-794	-0-	31	1	3112	2	Y	-0-			18
06	3810	X	2056	-0-	-1754	-0-	20	1	2036	2	Y	-0-			18
07	3937	X	2543	-0-	-1394	-0-	25	1	2518	2	Y	-0-			18
08	4619	X	2973	-0-	-1646	-0-	29	1	2944	2	Y	-0-			18
09	3870	X	3488	-0-	-382	-0-	35	1	3453	2	Y	-0-			18
10	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	28	1	2767	2	Y	-0-			18
11	2880	X	2643	-0-	-237	-0-	26	1	2617	2	Y	-0-			18
12	3596	X	2022	-0-	-1574	-0-	20	1	2002	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 42,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 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	2108	X	1453	-0-	-655	-0-	14	1	1439	2	N	-0-			154
02	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	19	1	1891	2	N	-0-			154
03	2108	X	1334	-0-	-774	-0-	13	1	1321	2	N	-0-			154
04	1800	X	1486	-0-	-314	-0-	15	1	1471	2	N	-0-			154
05	2108	X	1486	-0-	-622	-0-	15	1	1471	2	N	-0-			154
06	2040	X	1114	-0-	-926	-0-	11	1	1103	2	N	-0-			154
07	2108	X	1003	-0-	-1105	-0-	10	1	993	2	N	-0-			154
08	1550	X	1089	-0-	-461	-0-	11	1	1078	2	N	-0-			154
09	1500	X	967	-0-	-533	-0-	10	1	957	2	N	-0-			154
10	1488	X	788	-0-	-700	-0-	8	1	780	2	N	-0-			154
11	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	12	1	1164	2	N	-0-			154
*12	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	15	1	1459	2	N	-0-			154

TOTAL GAS PROD: 15,280 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. (I) GAS LIFT(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	3471	-0-	-125	-0-	34	1	3437	2	Y	-0-			85
02	3192	X	3104	-0-	-88	-0-	31	1	3073	2	Y	-0-			85
03	3534	X	3332	-0-	-202	-0-	33	1	3299	2	Y	-0-			85
04	3420	X	2829	-0-	-591	-0-	28	1	2801	2	Y	-0-			85
05	3472	X	3327	-0-	-145	-0-	33	1	3294	2	Y	-0-			85
06	3360	X	2900	-0-	-460	-0-	29	1	2871	2	Y	-0-			85
07	3441	X	3225	-0-	-216	-0-	32	1	3193	2	Y	-0-			85
08	3317	X	3146	-0-	-171	-0-	31	1	3115	2	Y	-0-			85
09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	32	1	3179	2	Y	-0-			85
10	3317	X	2973	-0-	-344	-0-	29	1	2944	2	Y	-0-			85
11	3120	X	3003	-0-	-117	-0-	30	1	2973	2	Y	-0-			85
12	3317	X	2835	-0-	-482	-0-	28	1	2807	2	Y	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 37,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	10	1	988	2	Y	-0-			-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	9	1	896	2	Y	-0-			-0-
03	899	N	895	-0-	-4	-0-	9	1	886	2	Y	-0-			-0-
04	870	N	780	-0-	-90	-0-	8	1	772	2	Y	-0-			-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	12	1	1160	2	Y	-0-			-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	10	1	1008	2	Y	-0-			-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	10	1	1048	2	Y	-0-			-0-
08	1178	N	912	-0-	-266	-0-	9	1	903	2	Y	-0-			-0-
09	1020	N	810	-0-	-210	-0-	8	1	802	2	Y	-0-			-0-
10	1054	N	539	-0-	-515	-0-	5	1	534	2	Y	-0-			-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	9	1	908	2	Y	-0-			-0-
*12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	9	1	925	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,938 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 #: 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	5208	X	4365	-0-	-843	-0-	43	1	4322	2	Y	-0-			12
02	4144	X	4116	-0-	-28	-0-	41	1	4075	2	Y	-0-			12
03	4588	X	4417	-0-	-171	-0-	44	1	4373	2	Y	-0-			12
04	4440	X	4168	-0-	-272	-0-	41	1	4127	2	Y	-0-			12
05	4557	X	4310	-0-	-247	-0-	43	1	4267	2	Y	-0-			12
06	4410	X	4211	-0-	-199	-0-	42	1	4169	2	Y	-0-			12
07	4557	X	4165	-0-	-392	-0-	41	1	4124	2	Y	-0-			12
08	4402	X	4017	-0-	-385	-0-	40	1	3977	2	Y	-0-			12
09	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	43	1	4280	2	Y	-0-			12
10	4340	X	4067	-0-	-273	-0-	40	1	4027	2	Y	-0-			12
11	4200	X	3896	-0-	-304	-0-	39	1	3856	2	Y	1			13
							1	9							
12	4464	X	4164	-0-	-300	-0-	41	1	4123	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 50,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	29	1	2891	2	Y	-0-			10
02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	24	1	2354	2	Y	-0-			10
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	25	1	2490	2	Y	-0-			10
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	24	1	2410	2	Y	-0-			10
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	23	1	2318	2	Y	-0-			10
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	21	1	2122	2	Y	-0-			10
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	21	1	2146	2	Y	-0-			10
08	2356	N	2168	-0-	-188	-0-	21	1	2147	2	Y	-0-			10
09	2130	N	1845	-0-	-285	-0-	18	1	1827	2	Y	-0-			10
10	2170	N	1937	-0-	-233	-0-	19	1	1918	2	Y	-0-			10
11	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	20	1	1973	2	Y	-0-			10
12	1922	N	1345	-0-	-577	-0-	13	1	1332	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 26,186 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	148	1	14775	2	Y	-0-			2
02	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	124	1	12396	2	Y	-0-			2
03	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	133	1	13305	2	Y	-0-			2
04	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	127	1	12737	2	Y	-0-			2
05	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	115	1	11472	2	Y	-0-			2
06	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	124	1	12401	2	Y	-0-			2
07	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	128	1	12813	2	Y	-0-			2
08	13051	X	11382	-0-	-1669	-0-	113	1	11269	2	Y	-0-			2
09	12630	X	9571	-0-	-3059	-0-	95	1	9476	2	Y	-0-			2
10	12958	X	12145	-0-	-813	-0-	120	1	12025	2	Y	-0-			2
11	12540	X	4132	-0-	-8408	-0-	41	1	4091	2	Y	-0-			2
12	12927	X	79	-0-	-12848	-0-	1	1	78	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 128,107 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 #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4613	-0-	-161	-0-	46	1	4567	2	Y	-0-					6
02	4144	X	3914	-0-	-230	-0-	39	1	3875	2	Y	-0-					6
03	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	46	1	4615	2	Y	-0-					6
04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	44	1	4432	2	Y	-0-					6
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	49	1	4885	2	Y	-0-					6
06	4440	X	4159	-0-	-281	-0-	41	1	4118	2	Y	-0-					6
07	4588	X	4315	-0-	-273	-0-	43	1	4272	2	Y	-0-					6
08	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	48	1	4770	2	Y	-0-					6
09	4500	X	4460	-0-	-40	-0-	44	1	4416	2	Y	-0-					6
10	4650	X	4597	-0-	-53	-0-	46	1	4551	2	Y	-0-					6
11	4500	X	4374	-0-	-126	-0-	43	1	4331	2	Y	-0-					6
12	4650	X	3778	-0-	-872	-0-	37	1	3741	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 53,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2124	-0-	-170	-0-	21	1	2103	2	Y	-0-					15
02	2016	N	1972	-0-	-44	-0-	20	1	1952	2	Y	-0-					15
03	2232	N	1991	-0-	-241	-0-	20	1	1971	2	Y	-0-					15
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	23	1	2310	2	Y	-0-					15
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	23	1	2288	2	Y	-0-					15
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	21	1	2100	2	Y	-0-					15
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	26	1	2581	2	Y	-0-					15
08	2418	X	1758	-0-	-660	-0-	17	1	1741	2	Y	-0-					15
09	2340	X	1165	-0-	-1175	-0-	12	1	1153	2	Y	-0-					15
10	2604	X	1448	-0-	-1156	-0-	14	1	1434	2	Y	-0-					15
11	2520	X	2068	-0-	-452	-0-	20	1	2048	2	Y	-0-					15
12	2604	X	2286	-0-	-318	-0-	23	1	2263	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 24,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13057	X	4496	-0-	-8561	-0-	45	1	4451	2	Y	-0-					25
02	6244	X	3949	-0-	-2295	-0-	39	1	3910	2	Y	-0-					25
03	6913	X	4129	-0-	-2784	-0-	41	1	4088	2	Y	-0-					25
04	5460	X	3856	-0-	-1604	-0-	38	1	3818	2	Y	-0-					25
05	5084	X	3732	-0-	-1352	-0-	37	1	3695	2	Y	-0-					25
06	4350	X	3434	-0-	-916	-0-	34	1	3400	2	Y	-0-					25
07	4371	X	3362	-0-	-1009	-0-	33	1	3329	2	Y	-0-					25
08	4123	X	3438	-0-	-685	-0-	34	1	3404	2	Y	-0-					25
09	3870	X	3273	-0-	-597	-0-	32	1	3241	2	Y	-0-					25
10	3720	X	3213	-0-	-507	-0-	32	1	3181	2	Y	-0-					25
11	3420	X	2880	-0-	-540	-0-	29	1	2851	2	Y	-0-					25
12	3441	X	2857	-0-	-584	-0-	28	1	2829	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 42,619 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 #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3	-0-		-4585	-0-	3	2			Y	-0-					49
02	28	X	2	-0-		-26	-0-	2	2			Y	-0-					49
03	2888	X	2888	-0-		-0-	-0-	29	1	2859	2	Y	-0-					49
04	4571	X	4571	-0-		-0-	-0-	45	1	4526	2	Y	-0-					49
05	3100	N	4502	-0-		1402	1402	45	1	4457	2	Y	-0-					49
06	3000	N	4235	-0-		1235	2637	42	1	4193	2	Y	-0-					49
07	6851	X	4214	-0-		-2637	-0-	42	1	4172	2	Y	-0-					49
08	4650	X	4106	-0-		-544	-0-	41	1	4065	2	Y	-0-					49
09	4500	X	3933	-0-		-567	-0-	39	1	3894	2	Y	-0-					49
10	4495	X	4017	-0-		-478	-0-	40	1	3977	2	Y	-0-					49
11	4230	X	3911	-0-		-319	-0-	39	1	3872	2	Y	-0-					49
12	4216	X	3716	-0-		-500	-0-	37	1	3679	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 40,098 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4201	X	4201	-0-		-0-	-0-	42	1	4159	2	Y	-0-					44
02	4124	X	4124	-0-		-0-	-0-	41	1	4083	2	Y	-0-					44
03	4039	X	4039	-0-		-0-	-0-	40	1	3999	2	Y	-0-					44
04	4742	X	4742	-0-		-0-	-0-	47	1	4695	2	Y	-0-					44
05	5697	X	5697	-0-		-0-	-0-	56	1	5641	2	Y	-0-					44
06	4873	X	4873	-0-		-0-	-0-	48	1	4825	2	Y	-0-					44
07	4862	X	4862	-0-		-0-	-0-	48	1	4814	2	Y	-0-					44
08	5704	X	2755	-0-		-2949	-0-	27	1	2728	2	Y	-0-					44
09	5520	X	562	-0-		-4958	-0-	6	1	556	2	Y	-0-					44
10	5704	X	3224	-0-		-2480	-0-	32	1	3192	2	Y	-0-					44
11	4860	X	4195	-0-		-665	-0-	42	1	4153	2	Y	-0-					44
*12	5059	X	5059	-0-		-0-	-0-	50	1	5009	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 48,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	9259	-0-		-847	-0-	92	1	9167	2	Y	-0-					13
02	8469	X	8469	-0-		-0-	-0-	84	1	8385	2	Y	-0-					13
03	8774	X	8774	-0-		-0-	-0-	87	1	8687	2	Y	-0-					13
04	9114	X	9114	-0-		-0-	-0-	90	1	9024	2	Y	-0-					13
05	9159	X	9159	-0-		-0-	-0-	91	1	9068	2	Y	-0-					13
06	8457	X	8457	-0-		-0-	-0-	84	1	8373	2	Y	-0-					13
07	5673	X	139	-0-		-5534	-0-	39	1	100	3	Y	-0-					13
08	9114	X	289	-0-		-8825	-0-	3	1	273	2	Y	-0-					13
								13	3									
09	8820	X	-0-	-0-		-8820	-0-					Y	-0-					13
10	9114	X	-0-	-0-		-9114	-0-					Y	-0-					13
11	8460	X	-0-	-0-		-8460	-0-					Y	-0-					13
*12	6924	X	6924	-0-		-0-	-0-	69	1	6855	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 60,584 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 #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 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	3100	N	3006	-0-	-94	606	30	1	2976	2	Y	-0-			-0-
02	3167	X	2561	-0-	-606	-0-	25	1	2536	2	Y	-0-			-0-
03	3472	X	2619	-0-	-853	-0-	26	1	2593	2	Y	-0-			-0-
04	3360	X	2484	-0-	-876	-0-	25	1	2459	2	Y	-0-			-0-
05	3472	X	2506	-0-	-966	-0-	25	1	2481	2	Y	-0-			-0-
06	2910	X	2344	-0-	-566	-0-	23	1	2321	2	Y	-0-			-0-
07	2821	X	2162	-0-	-659	-0-	21	1	2141	2	Y	-0-			-0-
08	2604	X	2096	-0-	-508	-0-	21	1	2075	2	Y	-0-			-0-
09	2340	N	2262	-0-	-78	-0-	22	1	2240	2	Y	-0-			-0-
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	22	1	2195	2	Y	-0-			-0-
11	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	19	1	1949	2	Y	-0-			-0-
12	2325	N	2073	-0-	-252	-0-	21	1	2052	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 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	6014	X	5848	-0-	-166	-0-	58	1	5790	2	Y	-0-			54
02	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	52	1	5169	2	Y	-0-			54
03	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	56	1	5597	2	Y	-0-			54
04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	55	1	5520	2	Y	-0-			54
05	5611	X	5542	-0-	-69	-0-	55	1	5487	2	Y	-0-			54
06	5430	X	5354	-0-	-76	-0-	53	1	5301	2	Y	-0-			54
07	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	57	1	5675	2	Y	-0-			54
08	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	57	1	5686	2	Y	-0-			54
09	5400	X	4987	-0-	-413	-0-	49	1	4938	2	Y	-0-			54
10	5580	X	3537	-0-	-2043	-0-	35	1	3502	2	Y	-0-			54
11	5400	X	3035	-0-	-2365	-0-	30	1	3005	2	Y	-0-			54
12	5580	X	4670	-0-	-910	-0-	46	1	4624	2	Y	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 60,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3113	-0-	13	13	31	1	3082	2	Y	-0-			-0-
02	2342	X	2329	-0-	-13	-0-	23	1	2306	2	Y	-0-			-0-
03	3007	X	2079	-0-	-928	-0-	21	1	2058	2	Y	-0-			-0-
04	3000	X	2334	-0-	-666	-0-	23	1	2311	2	Y	-0-			-0-
05	3100	X	960	-0-	-2140	-0-	10	1	950	2	Y	-0-			-0-
06	3000	X	2093	-0-	-907	-0-	21	1	2072	2	Y	-0-			-0-
07	2573	X	2500	-0-	-73	-0-	25	1	2475	2	Y	-0-			-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	23	1	2305	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3079	-0-	79	79	30	1	3049	2	Y	-0-			-0-
10	2413	N	2334	-0-	-79	-0-	23	1	2311	2	Y	-0-			-0-
11	1980	N	1932	-0-	-48	-0-	19	1	1913	2	Y	-0-			-0-
*12	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	25	1	2460	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,566 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 #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5596	-0-	-294	-0-	55	1	5541	2	Y	-0-			49
02	5320	X	5034	-0-	-286	-0-	50	1	4983	2	Y	1			50
							1	9							
03	5890	X	5423	-0-	-467	-0-	54	1	5369	2	Y	-0-			50
04	5700	X	5214	-0-	-486	-0-	52	1	5162	2	Y	-0-			50
05	5735	X	5408	-0-	-327	-0-	54	1	5354	2	Y	-0-			50
06	5430	X	5183	-0-	-247	-0-	51	1	5132	2	Y	-0-			50
07	5580	X	5255	-0-	-325	-0-	52	1	5203	2	Y	-0-			50
08	5425	X	4917	-0-	-508	-0-	49	1	4868	2	Y	-0-			50
09	5220	X	4911	-0-	-309	-0-	49	1	4861	2	Y	1			51
							1	9							
10	5394	X	4939	-0-	-455	-0-	49	1	4890	2	Y	-0-			51
11	5190	X	3118	-0-	-2072	-0-	31	1	3087	2	Y	-0-			51
12	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-			51

TOTAL GAS PROD: 54,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	92	1	9169	2	Y	-0-			28
02	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	85	1	8533	2	Y	-0-			28
03	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	87	1	8723	2	Y	-0-			28
04	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	83	1	8304	2	Y	-0-			28
05	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	85	1	8462	2	Y	-0-			28
06	8100	X	8061	-0-	-39	-0-	80	1	7981	2	Y	-0-			28
07	8370	X	7877	-0-	-493	-0-	78	1	7799	2	Y	-0-			28
08	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	91	1	9106	2	Y	-0-			28
09	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	85	1	8503	2	Y	-0-			28
10	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	87	1	8677	2	Y	-0-			28
11	8280	X	8209	-0-	-71	-0-	81	1	8128	2	Y	-0-			28
*12	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	86	1	8557	2	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 102,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	21	1	2078	2	Y	-0-			15
02	1876	N	1794	-0-	-82	-0-	18	1	1776	2	Y	-0-			15
03	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	20	1	2040	2	Y	-0-			15
04	2040	N	1451	-0-	-589	-0-	14	1	1437	2	Y	-0-			15
05	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	20	1	1950	2	Y	-0-			15
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	21	1	2066	2	Y	-0-			15
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	22	1	2199	2	Y	-0-			15
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	14	1	1423	2	Y	-0-			15
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	19	1	1923	2	Y	-0-			15
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	14	1	1415	2	Y	-0-			15
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	9	1	947	2	Y	-0-			15
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	4	1	358	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 19,808 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 #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	88	1	8775	2	Y	-0-			13
02	7980	X	7931	-0-	-49	-0-	79	1	7852	2	Y	-0-			13
03	8835	X	8703	-0-	-132	-0-	86	1	8617	2	Y	-0-			13
04	8550	X	8406	-0-	-144	-0-	83	1	8323	2	Y	-0-			13
05	8835	X	8615	-0-	-220	-0-	85	1	8530	2	Y	-0-			13
06	8550	X	8285	-0-	-265	-0-	82	1	8203	2	Y	-0-			13
07	8773	X	8440	-0-	-333	-0-	84	1	8356	2	Y	-0-			13
08	8680	X	8444	-0-	-236	-0-	84	1	8360	2	Y	-0-			13
09	8400	X	7258	-0-	-1142	-0-	72	1	7186	2	Y	-0-			13
10	8618	X	8143	-0-	-475	-0-	81	1	8062	2	Y	-0-			13
11	8280	X	8218	-0-	-62	-0-	81	1	8137	2	Y	-0-			13
12	8432	X	8366	-0-	-66	-0-	83	1	8283	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 99,672 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. GAS LIFT (I) (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	2529	-0-	-292	-0-	25	1	2504	2	Y	-0-			2
02	2380	N	2102	-0-	-278	-0-	21	1	2081	2	Y	-0-			2
03	2666	N	2624	-0-	-42	-0-	26	1	2598	2	Y	-0-			2
04	2460	N	2322	-0-	-138	-0-	23	1	2299	2	Y	-0-			2
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	23	1	2310	2	Y	-0-			2
06	2550	N	2108	-0-	-442	-0-	21	1	2087	2	Y	-0-			2
07	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	23	1	2309	2	Y	-0-			2
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	23	1	2341	2	Y	-0-			2
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	22	1	2157	2	Y	-0-			2
10	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	21	1	2147	2	Y	-0-			2
11	2100	N	1957	-0-	-143	-0-	19	1	1938	2	Y	-0-			2
*12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	23	1	2281	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 27,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2334	-0-	-22	-0-	23	1	2311	2	Y	-0-			42
02	2128	N	2099	-0-	-29	-0-	21	1	2078	2	Y	-0-			42
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	23	1	2286	2	Y	-0-			42
04	2250	N	2235	-0-	-15	-0-	22	1	2213	2	Y	-0-			42
05	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	23	1	2290	2	Y	-0-			42
06	2220	N	2176	-0-	-44	-0-	22	1	2154	2	Y	-0-			42
07	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	22	1	2184	2	Y	-0-			42
08	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	21	1	2125	2	Y	-0-			42
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	21	1	2133	2	Y	-0-			42
10	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	22	1	2164	2	Y	-0-			42
11	2070	N	1713	-0-	-357	-0-	17	1	1696	2	Y	-0-			42
*12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	22	1	2204	2	Y	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 26,097 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 #: 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	5332	X	4852	-0-	-480	-0-	48	1	4804	2	Y	-0-			-0-
02	4592	X	4357	-0-	-235	-0-	43	1	4314	2	Y	-0-			-0-
03	5053	X	4755	-0-	-298	-0-	47	1	4708	2	Y	-0-			-0-
04	4710	X	4380	-0-	-330	-0-	43	1	4337	2	Y	-0-			-0-
05	4867	X	4318	-0-	-549	-0-	43	1	4275	2	Y	-0-			-0-
06	4710	X	3875	-0-	-835	-0-	38	1	3837	2	Y	-0-			-0-
07	4836	X	3550	-0-	-1286	-0-	35	1	3515	2	Y	-0-			-0-
08	4030	X	3574	-0-	-456	-0-	35	1	3539	2	Y	-0-			-0-
09	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	45	1	4511	2	Y	-0-			-0-
10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	41	1	4144	2	Y	-0-			-0-
11	3870	X	3776	-0-	-94	-0-	37	1	3739	2	Y	-0-			-0-
*12	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	42	1	4167	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,387 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	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	48	1	4836	2	Y	-0-			15
02	4508	X	3877	-0-	-631	-0-	38	1	3839	2	Y	-0-			15
03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	46	1	4589	2	Y	-0-			15
04	4740	X	4679	-0-	-61	-0-	46	1	4633	2	Y	-0-			15
05	4898	X	4836	-0-	-62	-0-	48	1	4788	2	Y	-0-			15
06	4740	X	4579	-0-	-161	-0-	45	1	4534	2	Y	-0-			15
07	4836	X	4791	-0-	-45	-0-	47	1	4744	2	Y	-0-			15
08	4712	X	4700	-0-	-12	-0-	47	1	4653	2	Y	-0-			15
09	4560	X	4476	-0-	-84	-0-	44	1	4432	2	Y	-0-			15
10	4712	X	4512	-0-	-200	-0-	45	1	4467	2	Y	-0-			15
*11	4560	X	4170	-0-	-390	-0-	41	1	4129	2	Y	-0-			15
*12	4712	X	4443	-0-	-269	-0-	44	1	4399	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 54,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4588	X	4382	-0-	-206	-0-	43	1	4339	2	Y	-0-			24
02	4144	X	3772	-0-	-372	-0-	37	1	3735	2	Y	-0-			24
03	4433	X	4400	-0-	-33	-0-	44	1	4356	2	Y	-0-			24
04	4290	X	4288	-0-	-2	-0-	42	1	4246	2	Y	-0-			24
05	4402	X	4195	-0-	-207	-0-	42	1	4153	2	Y	-0-			24
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	43	1	4277	2	Y	-0-			24
07	4433	X	4376	-0-	-57	-0-	43	1	4333	2	Y	-0-			24
08	4433	X	4359	-0-	-74	-0-	43	1	4316	2	Y	-0-			24
09	4320	X	4041	-0-	-279	-0-	40	1	4001	2	Y	-0-			24
10	4464	X	4220	-0-	-244	-0-	42	1	4178	2	Y	-0-			24
11	4320	X	3910	-0-	-410	-0-	39	1	3871	2	Y	-0-			24
12	4371	X	732	-0-	-3639	-0-	7	1	725	2	Y	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 46,995 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 #: 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	7285	X	6369	-0-	-916	-0-	63	1	6306	2	Y	-0-			7
02	6580	X	5746	-0-	-834	-0-	57	1	5689	2	Y	-0-			7
03	7285	X	6655	-0-	-630	-0-	66	1	6589	2	Y	-0-			7
04	6900	X	5308	-0-	-1592	-0-	53	1	5255	2	Y	-0-			7
05	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	66	1	6641	2	Y	-0-			7
06	6450	X	5544	-0-	-906	-0-	55	1	5489	2	Y	-0-			7
07	6665	X	4412	-0-	-2253	-0-	44	1	4368	2	Y	-0-			7
08	6696	X	6575	-0-	-121	-0-	65	1	6510	2	Y	-0-			7
09	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	65	1	6526	2	Y	-0-			7
10	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	67	1	6684	2	Y	-0-			7
11	6360	X	6051	-0-	-309	-0-	60	1	5991	2	Y	-0-			7
12	6820	X	5311	-0-	-1509	-0-	53	1	5258	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 72,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	77	-0-	77	77	1	1	76	2	Y	-0-			-0-

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

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	2418	N	2273	-0-	-145	-0-	23	1	2250	2	Y	-0-			152
02	2044	N	1838	-0-	-206	-0-	18	1	1820	2	Y	-0-			152
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	26	1	2637	2	Y	-0-			152
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	24	1	2397	2	Y	-0-			152
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	25	1	2477	2	Y	-0-			152
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	24	1	2351	2	Y	-0-			152
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	23	1	2305	2	Y	-0-			152
08	2511	N	2198	-0-	-313	-0-	22	1	2176	2	Y	-0-			152
09	2370	N	2239	-0-	-131	-0-	22	1	2217	2	Y	-0-			152
10	2325	N	2297	-0-	-28	-0-	23	1	2274	2	Y	-0-			152
*11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	21	1	2111	2	Y	-0-			152
*12	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	22	1	2211	2	Y	-0-			152

TOTAL GAS PROD: 27,499 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 #: 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	3740	X	1270	-0-	-2470	-0-	13	1	1257	2	Y	-0-			-0-
02	4032	X	31	-0-	-4001	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-			-0-
04	4320	X	106	-0-	-4214	-0-	1	1	105	2	Y	-0-			-0-
05	3255	X	117	-0-	-3138	-0-	1	1	116	2	Y	-0-			-0-
06	1230	X	7	-0-	-1223	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	103	2	Y	-0-			-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-			-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT "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	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	53	1	5305	2	Y	-0-			-0-
02	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	47	1	4722	2	Y	-0-			-0-
03	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	52	1	5170	2	Y	-0-			-0-
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	47	1	4727	2	Y	-0-			-0-
05	4371	X	4140	-0-	-231	-0-	41	1	4099	2	Y	-0-			-0-
06	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	42	1	4219	2	Y	-0-			-0-
07	4371	X	4000	-0-	-371	-0-	40	1	3960	2	Y	-0-			-0-
08	4898	X	1110	-0-	-3788	-0-	11	1	1099	2	Y	-0-			-0-
09	4740	X	2477	-0-	-2263	-0-	25	1	2452	2	Y	-0-			-0-
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	49	1	4862	2	Y	-0-			-0-
11	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	48	1	4778	2	Y	-0-			-0-
*12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	46	1	4642	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	297	-0-	-44	-0-	3	1	294	2	Y	-0-			2
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			2
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	189	2	Y	-0-			2
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	2	Y	-0-			2
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-			2
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-			2
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-			2
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			2
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			2
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			2
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 863 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 #: 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	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	35	1	3515	2	Y	-0-			40
02	4368	X	2876	-0-	-1492	-0-	28	1	2848	2	Y	-0-			40
03	4836	X	3730	-0-	-1106	-0-	37	1	3693	2	Y	-0-			40
04	4320	X	3534	-0-	-786	-0-	35	1	3499	2	Y	-0-			40
05	4123	X	3819	-0-	-304	-0-	38	1	3781	2	Y	-0-			40
06	3600	X	3594	-0-	-6	-0-	36	1	3558	2	Y	-0-			40
07	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-			40
08	3813	X	3587	-0-	-226	-0-	36	1	3551	2	Y	-0-			40
09	3690	X	3480	-0-	-210	-0-	34	1	3446	2	Y	-0-			40
10	3813	X	3495	-0-	-318	-0-	35	1	3460	2	Y	-0-			40
*11	3600	X	3367	-0-	-233	-0-	33	1	3334	2	Y	-0-			40
*12	3596	X	3401	-0-	-195	-0-	34	1	3367	2	Y	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 41,887 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	6510	X	6410	-0-	-100	-0-	63	1	6347	2	Y	-0-			5
02	5684	X	5502	-0-	-182	-0-	54	1	5448	2	Y	-0-			5
03	6293	X	5995	-0-	-298	-0-	59	1	5936	2	Y	-0-			5
04	6090	X	5967	-0-	-123	-0-	59	1	5908	2	Y	-0-			5
05	6293	X	6050	-0-	-243	-0-	60	1	5990	2	Y	-0-			5
06	6090	X	5220	-0-	-870	-0-	52	1	5168	2	Y	-0-			5
07	6169	X	5561	-0-	-608	-0-	55	1	5506	2	Y	-0-			5
08	6169	X	5969	-0-	-200	-0-	59	1	5910	2	Y	-0-			5
09	5970	X	5740	-0-	-230	-0-	57	1	5683	2	Y	-0-			5
10	6045	X	5882	-0-	-163	-0-	58	1	5824	2	Y	-0-			5
11	5790	X	5585	-0-	-205	-0-	55	1	5530	2	Y	-0-			5
12	5983	X	5485	-0-	-498	-0-	54	1	5431	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 69,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	68	1	6781	2	Y	-0-			-0-
02	7112	X	6898	-0-	-214	-0-	68	1	6830	2	Y	-0-			-0-
03	7874	X	7474	-0-	-400	-0-	74	1	7400	2	Y	-0-			-0-
04	7560	X	7218	-0-	-342	-0-	71	1	7147	2	Y	-0-			-0-
05	7626	X	6886	-0-	-740	-0-	68	1	6818	2	Y	-0-			-0-
06	7380	X	6910	-0-	-470	-0-	68	1	6842	2	Y	-0-			-0-
07	7626	X	7430	-0-	-196	-0-	74	1	7356	2	Y	-0-			-0-
08	7471	X	6655	-0-	-816	-0-	66	1	6589	2	Y	-0-			-0-
09	7230	X	7100	-0-	-130	-0-	70	1	7030	2	Y	-0-			-0-
10	7440	X	6824	-0-	-616	-0-	68	1	6756	2	Y	-0-			-0-
11	7200	X	6220	-0-	-980	-0-	62	1	6158	2	Y	-0-			-0-
12	7440	X	6404	-0-	-1036	-0-	63	1	6341	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,868 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 #: 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	6293	X	5080	-0-	-1213	-0-	50	1	5030	2	Y	-0-			12
02	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	46	1	4638	2	Y	-0-			12
03	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	53	1	5305	2	Y	-0-			12
04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	54	1	5378	2	Y	-0-			12
05	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	54	1	5389	2	Y	-0-			12
06	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	56	1	5595	2	Y	-0-			12
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	52	1	5245	2	Y	-0-			12
08	4588	X	4563	-0-	-25	-0-	45	1	4518	2	Y	-0-			12
09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	46	1	4631	2	Y	-0-			12
10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	47	1	4656	2	Y	-0-			12
11	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	45	1	4509	2	Y	-0-			12
12	4588	X	4399	-0-	-189	-0-	44	1	4355	2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 59,841 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	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	87	1	8661	2	Y	-0-			-0-
02	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	68	1	6775	2	Y	-0-			-0-
03	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	79	1	7863	2	Y	-0-			-0-
04	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	83	1	8260	2	Y	-0-			-0-
05	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	81	1	8133	2	Y	-0-			-0-
06	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	70	1	6977	2	Y	-0-			-0-
07	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	76	1	7642	2	Y	-0-			-0-
08	8618	X	8595	-0-	-23	-0-	85	1	8510	2	Y	-0-			-0-
09	8340	X	7689	-0-	-651	-0-	76	1	7613	2	Y	-0-			-0-
10	8215	X	7518	-0-	-697	-0-	74	1	7444	2	Y	-0-			-0-
11	8310	X	7678	-0-	-632	-0-	76	1	7602	2	Y	-0-			-0-
12	8587	X	7914	-0-	-673	-0-	78	1	7836	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5828	X	5390	-0-	-438	-0-	53	1	5337	2	Y	-0-			-0-
02	5152	X	4806	-0-	-346	-0-	48	1	4758	2	Y	-0-			-0-
03	5673	X	5113	-0-	-560	-0-	51	1	5062	2	Y	-0-			-0-
04	5430	X	5148	-0-	-282	-0-	51	1	5097	2	Y	-0-			-0-
05	5487	X	5202	-0-	-285	-0-	52	1	5150	2	Y	-0-			-0-
06	5220	X	4789	-0-	-431	-0-	47	1	4742	2	Y	-0-			-0-
07	5332	X	5194	-0-	-138	-0-	51	1	5143	2	Y	-0-			-0-
08	5332	X	5144	-0-	-188	-0-	51	1	5093	2	Y	-0-			-0-
09	5160	X	4919	-0-	-241	-0-	49	1	4870	2	Y	-0-			-0-
10	5208	X	4962	-0-	-246	-0-	49	1	4913	2	Y	-0-			-0-
*11	5040	X	4737	-0-	-303	-0-	47	1	4690	2	Y	-0-			-0-
*12	5208	X	4664	-0-	-544	-0-	46	1	4618	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,068 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 #: 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	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	18	1	1774	2	Y	-0-			27
02	1596	N	1285	-0-	-311	-0-	13	1	1272	2	Y	-0-			27
03	1767	N	742	-0-	-1025	-0-	7	1	735	2	Y	-0-			27
04	1710	N	1200	-0-	-510	-0-	12	1	1188	2	Y	-0-			27
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	22	1	2197	2	Y	-0-			27
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	18	1	1849	2	Y	-0-			27
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	17	1	1728	2	Y	-0-			27
08	2108	N	885	-0-	-1223	-0-	9	1	876	2	Y	-0-			27
09	1860	N	820	-0-	-1040	-0-	8	1	812	2	Y	-0-			27
10	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	17	1	1659	2	Y	-0-			27
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	18	1	1827	2	Y	-0-			27
*12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	17	1	1722	2	Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 17,815 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	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	49	1	4930	2	Y	-0-			-0-
02	4676	X	4107	-0-	-569	-0-	41	1	4066	2	Y	-0-			-0-
03	5177	X	4432	-0-	-745	-0-	44	1	4388	2	Y	-0-			-0-
04	4830	X	4280	-0-	-550	-0-	42	1	4238	2	Y	-0-			-0-
05	4991	X	4196	-0-	-795	-0-	42	1	4154	2	Y	-0-			-0-
06	4830	X	4135	-0-	-695	-0-	41	1	4094	2	Y	-0-			-0-
07	4557	X	4218	-0-	-339	-0-	42	1	4176	2	Y	-0-			-0-
08	4433	X	3880	-0-	-553	-0-	38	1	3842	2	Y	-0-			-0-
09	4290	X	3842	-0-	-448	-0-	38	1	3804	2	Y	-0-			-0-
10	4278	X	3971	-0-	-307	-0-	39	1	3932	2	Y	-0-			-0-
11	4140	X	3607	-0-	-533	-0-	36	1	3571	2	Y	-0-			-0-
12	4216	X	4036	-0-	-180	-0-	40	1	3996	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3286	X	2906	-0-	-380	-0-	29	1	2877	2	Y	-0-			61
02	2408	X	2309	-0-	-99	-0-	23	1	2286	2	Y	-0-			61
03	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	27	1	2726	2	Y	-0-			61
04	2580	X	2532	-0-	-48	-0-	25	1	2507	2	Y	-0-			61
05	2666	X	2507	-0-	-159	-0-	25	1	2482	2	Y	-0-			61
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	26	1	2646	2	Y	-0-			61
07	2604	N	2484	-0-	-120	-0-	25	1	2459	2	Y	-0-			61
08	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	24	1	2441	2	Y	-0-			61
09	2490	N	2452	-0-	-38	-0-	24	1	2428	2	Y	-0-			61
10	2480	N	2365	-0-	-115	-0-	23	1	2342	2	Y	-0-			61
11	2400	N	1061	-0-	-1339	-0-	11	1	1050	2	Y	-0-			61
12	2542	N	1203	-0-	-1339	-0-	12	1	1191	2	Y	-0-			61

TOTAL GAS PROD: 27,709 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 #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9284	-0-	-822	-0-	92	1	9192	2	Y	-0-			8
02	8960	X	8403	-0-	-557	-0-	83	1	8320	2	Y	-0-			8
03	9920	X	8205	-0-	-1715	-0-	81	1	8124	2	Y	-0-			8
04	9600	X	9569	-0-	-31	-0-	95	1	9474	2	Y	-0-			8
05	9393	X	9270	-0-	-123	-0-	92	1	9178	2	Y	-0-			8
06	9000	X	7821	-0-	-1179	-0-	77	1	7744	2	Y	-0-			8
07	9889	X	9455	-0-	-434	-0-	94	1	9361	2	Y	-0-			8
08	9889	X	8952	-0-	-937	-0-	89	1	8863	2	Y	-0-			8
09	9570	X	8612	-0-	-958	-0-	85	1	8527	2	Y	-0-			8
10	9455	X	8319	-0-	-1136	-0-	82	1	8237	2	Y	-0-			8
11	9150	X	8051	-0-	-1099	-0-	80	1	7971	2	Y	-0-			8
12	9455	X	7187	-0-	-2268	-0-	71	1	7116	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 103,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3100	-0-	-155	-0-	31	1	3069	2	Y	-0-			36
02	3024	X	2798	-0-	-226	-0-	28	1	2770	2	Y	-0-			36
03	3224	X	3141	-0-	-83	-0-	31	1	3110	2	Y	-0-			36
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	33	1	3340	2	Y	-0-			36
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	35	1	3474	2	Y	-0-			36
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	32	1	3159	2	Y	-0-			36
07	3348	X	3230	-0-	-118	-0-	32	1	3198	2	Y	-0-			36
08	3503	X	3193	-0-	-310	-0-	32	1	3161	2	Y	-0-			36
09	3390	X	3228	-0-	-162	-0-	32	1	3196	2	Y	-0-			36
10	3503	X	2741	-0-	-762	-0-	27	1	2714	2	Y	-0-			36
11	3180	X	2545	-0-	-635	-0-	25	1	2520	2	Y	-0-			36
12	3348	X	2744	-0-	-604	-0-	27	1	2717	2	Y	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 36,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	158	-0-	-3779	-0-	2	1	156	2	Y	-0-			8
02	3500	X	1084	-0-	-2416	-0-	11	1	1073	2	Y	-0-			8
03	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	75	1	7524	2	Y	-0-			8
04	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	54	1	5355	2	Y	-0-			8
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	43	1	4329	2	Y	-0-			8
06	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	45	1	4547	2	Y	-0-			8
07	3875	X	3837	-0-	-38	-0-	38	1	3799	2	Y	-0-			8
08	5208	X	3352	-0-	-1856	-0-	33	1	3319	2	Y	-0-			8
09	5040	X	3540	-0-	-1500	-0-	35	1	3505	2	Y	-0-			8
10	4743	X	3369	-0-	-1374	-0-	33	1	3336	2	Y	-0-			8
11	4590	X	3029	-0-	-1561	-0-	30	1	2999	2	Y	-0-			8
12	3844	X	3017	-0-	-827	-0-	30	1	2987	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 43,358 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 #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8494	-0-	-465	-0-	84	1	8410	2	Y	-0-					85
02	7756	X	7589	-0-	-167	-0-	75	1	7514	2	Y	-0-					85
03	8587	X	8371	-0-	-216	-0-	83	1	8288	2	Y	-0-					85
04	8310	X	8039	-0-	-271	-0-	80	1	7959	2	Y	-0-					85
05	8556	X	8276	-0-	-280	-0-	82	1	8194	2	Y	-0-					85
06	8220	X	7889	-0-	-331	-0-	78	1	7811	2	Y	-0-					85
07	8401	X	8095	-0-	-306	-0-	80	1	8015	2	Y	-0-					85
08	8339	X	8105	-0-	-234	-0-	80	1	8025	2	Y	-0-					85
09	8040	X	7593	-0-	-447	-0-	75	1	7518	2	Y	-0-					85
10	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	88	1	8775	2	Y	-0-					85
11	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	80	1	8039	2	Y	-0-					85
*12	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	82	1	8198	2	Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 97,713 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. GAS LIFT (I)(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	3985	-0-	-2060	-0-	39	1	3946	2	Y	-0-					-0-
02	5460	X	3852	-0-	-1608	-0-	38	1	3814	2	Y	-0-					-0-
03	6045	X	4379	-0-	-1666	-0-	43	1	4336	2	Y	-0-					-0-
04	5160	X	3742	-0-	-1418	-0-	37	1	3705	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	3805	-0-	-473	-0-	38	1	3767	2	Y	-0-					-0-
06	4230	X	3382	-0-	-848	-0-	33	1	3349	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3934	-0-	-437	-0-	39	1	3895	2	Y	-0-					-0-
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	38	1	3801	2	Y	-0-					-0-
09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	42	1	4216	2	Y	-0-					-0-
10	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	41	1	4069	2	Y	-0-					-0-
11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	38	1	3812	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	500	-0-	-3158	-0-	5	1	495	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	3	1	282	2	N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	4	1	386	2	N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	4	1	377	2	N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	269	2	N	-0-					-0-
05	434	N	364	-0-	-70	-0-	4	1	360	2	N	-0-					-0-
06	360	N	301	-0-	-59	-0-	3	1	298	2	N	-0-					-0-
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	2	1	192	2	N	-0-					-0-
08	372	N	4	-0-	-368	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	300	N	77	-0-	-223	-0-	1	1	76	2	N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	4	1	356	2	N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	2	N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	6	1	605	2	N	-0-					-0-
02	644	N	481	-0-	-163	-0-	5	1	476	2	N	-0-					-0-
03	806	N	456	-0-	-350	-0-	5	1	451	2	N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	7	1	694	2	N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	6	1	622	2	N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	5	1	514	2	N	-0-					-0-
07	713	N	645	-0-	-68	-0-	6	1	639	2	N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	8	1	795	2	N	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	7	1	704	2	N	-0-					-0-
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	6	1	625	2	N	-0-					-0-
11	780	N	672	-0-	-108	-0-	7	1	665	2	N	-0-					-0-
12	744	N	664	-0-	-80	-0-	7	1	657	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,522 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	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	25	1	2480	2	Y	-0-					63
02	2520	N	1498	-0-	-1022	-0-	15	1	1483	2	Y	-0-					63
03	2542	N	1924	-0-	-618	-0-	19	1	1905	2	Y	-0-					63
04	2430	N	773	-0-	-1657	-0-	8	1	765	2	Y	-0-					63
05	1674	N	529	-0-	-1145	-0-	5	1	524	2	Y	-0-					63
06	1860	N	424	-0-	-1436	-0-	4	1	420	2	Y	-0-					63
07	806	N	293	-0-	-513	-0-	3	1	290	2	Y	-0-					63
08	279	N	191	-0-	-88	-0-	2	1	189	2	Y	-0-					63
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	14	1	1393	2	Y	-0-					63
10	3100	N	3465	-0-	365	365	34	1	3431	2	Y	-0-					63
11	2896	N	2531	-0-	-365	-0-	25	1	2506	2	Y	-0-					63
*12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	24	1	2435	2	Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 17,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	73	1	7278	2	N	-0-					-0-
02	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	66	1	6563	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	5622	-0-	-950	-0-	56	1	5566	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	4053	-0-	-2307	-0-	40	1	4013	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	3027	-0-	-3545	-0-	30	1	2997	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	5554	-0-	-806	-0-	55	1	5499	2	N	-0-					-0-
07	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	78	1	7820	2	N	-0-					-0-
08	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	67	1	6676	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5119	-0-	-431	-0-	51	1	5068	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	4959	-0-	-1613	-0-	49	1	4910	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	4600	-0-	-1760	-0-	46	1	4554	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	4886	-0-	-1686	-0-	48	1	4838	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,441 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 #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

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

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	4836	X	3570	-0-	-1266	-0-	35	1	3535	2	Y	-0-					-0-
02	4396	X	3492	-0-	-904	-0-	35	1	3457	2	Y	-0-					-0-
03	4867	X	3774	-0-	-1093	-0-	37	1	3737	2	Y	-0-					-0-
04	4710	X	3997	-0-	-713	-0-	40	1	3957	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4156	-0-	-463	-0-	41	1	4115	2	Y	-0-					-0-
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	39	1	3917	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3820	-0-	-303	-0-	38	1	3782	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3679	-0-	-320	-0-	36	1	3643	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	2996	-0-	-874	-0-	30	1	2966	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3385	-0-	-614	-0-	34	1	3351	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	2898	-0-	-972	-0-	29	1	2869	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3800	-0-	-13	-0-	38	1	3762	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	8	1	824	2	Y	-0-					24
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	9	1	893	2	Y	-0-					24
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	8	1	790	2	Y	-0-					24
04	810	N	758	-0-	-52	-0-	8	1	750	2	Y	-0-					24
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	10	1	951	2	Y	-0-					24
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	8	1	790	2	Y	1					25
							1	9									
07	775	N	369	-0-	-406	-0-	4	1	365	2	Y	-0-					25
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	9	1	909	2	Y	-0-					25
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	10	1	954	2	Y	-0-					25
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	8	1	821	2	Y	-0-					25
11	900	N	685	-0-	-215	-0-	7	1	678	2	Y	-0-					25
12	992	N	924	-0-	-68	-0-	9	1	915	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 9,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	10	1	1019	2	Y	-0-			-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	9	1	898	2	Y	-0-			-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	10	1	1038	2	Y	-0-			-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	9	1	917	2	Y	-0-			-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	11	1	1070	2	Y	-0-			-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	11	1	1136	2	Y	-0-			-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	11	1	1115	2	Y	-0-			-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	11	1	1107	2	Y	-0-			-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	11	1	1087	2	Y	-0-			-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	11	1	1098	2	Y	-0-			-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	10	1	966	2	Y	-0-			-0-
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	10	1	1006	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,581 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	8029	X	7597	-0-	-432	-0-	75	1	7522	2	Y	-0-			23
02	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	68	1	6787	2	Y	-0-			23
03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	76	1	7572	2	Y	-0-			23
04	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	74	1	7368	2	Y	-0-			23
05	7564	X	7390	-0-	-174	-0-	73	1	7317	2	Y	-0-			23
06	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	73	1	7250	2	Y	-0-			23
07	7564	X	7195	-0-	-369	-0-	71	1	7124	2	Y	-0-			23
08	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	80	1	7960	2	Y	-0-			23
09	7410	X	6988	-0-	-422	-0-	69	1	6919	2	Y	-0-			23
10	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	76	1	7567	2	Y	-0-			23
11	7410	X	7179	-0-	-231	-0-	71	1	7108	2	Y	-0-			23
12	7657	X	6980	-0-	-677	-0-	69	1	6911	2	Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 88,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	54	1	5358	2	Y	-0-			2
02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	46	1	4579	2	Y	-0-			2
03	5115	X	5068	-0-	-47	-0-	50	1	5018	2	Y	-0-			2
04	4950	X	4884	-0-	-66	-0-	48	1	4836	2	Y	-0-			2
05	5115	X	4969	-0-	-146	-0-	49	1	4920	2	Y	-0-			2
06	4950	X	4660	-0-	-290	-0-	46	1	4614	2	Y	-0-			2
07	5115	X	4825	-0-	-290	-0-	48	1	4777	2	Y	-0-			2
08	5053	X	4799	-0-	-254	-0-	48	1	4751	2	Y	-0-			2
09	4890	X	4645	-0-	-245	-0-	46	1	4599	2	Y	-0-			2
10	4960	X	4860	-0-	-100	-0-	48	1	4812	2	Y	-0-			2
11	4680	X	4431	-0-	-249	-0-	44	1	4387	2	Y	-0-			2
12	4836	X	4691	-0-	-145	-0-	46	1	4645	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 57,869 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 #: 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

01	3100	N	4622	-0-	1522	1522	46	1	4576	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	6495	-0-	3695	5217	64	1	6431	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	6515	-0-	3415	8632	65	1	6450	2	Y	-0-					-0-
04	13993	X	5361	-0-	-8632	-0-	53	1	5308	2	Y	-0-					-0-
05	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	59	1	5892	2	Y	-0-					-0-
06	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	55	1	5509	2	Y	-0-					-0-
07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	55	1	5450	2	Y	-0-					-0-
08	6510	X	4822	-0-	-1688	-0-	48	1	4774	2	Y	-0-					-0-
09	5760	X	5250	-0-	-510	-0-	52	1	5198	2	Y	-0-					-0-
10	5952	X	4425	-0-	-1527	-0-	44	1	4381	2	Y	-0-					-0-
11	5550	X	4430	-0-	-1120	-0-	44	1	4386	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	5267	-0-	-251	-0-	52	1	5215	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

01	4774	X	3759	-0-	-1015	-0-	37	1	3722	2	Y	-0-					3
02	4312	X	3646	-0-	-666	-0-	36	1	3610	2	Y	-0-					3
03	4774	X	4134	-0-	-640	-0-	41	1	4093	2	Y	-0-					3
04	4560	X	4140	-0-	-420	-0-	41	1	4099	2	Y	-0-					3
05	4619	X	4099	-0-	-520	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-					3
06	3990	X	3939	-0-	-51	-0-	39	1	3900	2	Y	-0-					3
07	4278	X	3950	-0-	-328	-0-	39	1	3911	2	Y	-0-					3
08	4278	X	3591	-0-	-687	-0-	36	1	3555	2	Y	-0-					3
09	4140	X	4099	-0-	-41	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-					3
10	4092	X	4053	-0-	-39	-0-	40	1	4013	2	Y	-0-					3
11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	39	1	3900	2	Y	-0-					3
12	4247	X	3876	-0-	-371	-0-	38	1	3838	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 47,225 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 #: 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	6540	-0-	-652	-0-	65	1	6475	2	Y	-0-			-0-
02	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	59	1	5939	2	Y	-0-			-0-
03	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	66	1	6601	2	Y	-0-			-0-
04	6360	X	5972	-0-	-388	-0-	59	1	5913	2	Y	-0-			-0-
05	6572	X	6052	-0-	-520	-0-	60	1	5992	2	Y	-0-			-0-
06	6360	X	6063	-0-	-297	-0-	60	1	6003	2	Y	-0-			-0-
07	6572	X	6128	-0-	-444	-0-	61	1	6067	2	Y	-0-			-0-
08	6665	X	5889	-0-	-776	-0-	58	1	5831	2	Y	-0-			-0-
09	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	60	1	6036	2	Y	-0-			-0-
10	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	71	1	7106	2	Y	-0-			-0-
11	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	68	1	6786	2	Y	-0-			-0-
12	6293	X	4810	-0-	-1483	-0-	48	1	4762	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,246 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	4371	X	4208	-0-	-163	-0-	42	1	4166	2	Y	-0-			40
02	3836	X	3712	-0-	-124	-0-	37	1	3675	2	Y	-0-			40
03	4247	X	3858	-0-	-389	-0-	38	1	3820	2	Y	-0-			40
04	4110	X	4105	-0-	-5	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-			40
05	4247	X	3985	-0-	-262	-0-	39	1	3946	2	Y	-0-			40
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	41	1	4139	2	Y	-0-			40
07	4247	X	4207	-0-	-40	-0-	42	1	4165	2	Y	-0-			40
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	39	1	3867	2	Y	-0-			40
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	33	1	3310	2	Y	-0-			40
10	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	42	1	4236	2	Y	-0-			40
11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	38	1	3784	2	Y	-0-			40
*12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	38	1	3817	2	Y	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 47,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6417	X	6111	-0-	-306	-0-	61	1	6050	2	Y	-0-			-0-
02	5544	X	5443	-0-	-101	-0-	54	1	5389	2	Y	-0-			-0-
03	6138	X	6039	-0-	-99	-0-	60	1	5979	2	Y	-0-			-0-
04	5940	X	5838	-0-	-102	-0-	58	1	5780	2	Y	-0-			-0-
05	6138	X	6024	-0-	-114	-0-	60	1	5964	2	Y	-0-			-0-
06	5910	X	5546	-0-	-364	-0-	55	1	5491	2	Y	-0-			-0-
07	6045	X	5749	-0-	-296	-0-	57	1	5692	2	Y	-0-			-0-
08	6045	X	5746	-0-	-299	-0-	57	1	5689	2	Y	-0-			-0-
09	5850	X	5547	-0-	-303	-0-	55	1	5492	2	Y	-0-			-0-
10	6014	X	5639	-0-	-375	-0-	56	1	5583	2	Y	-0-			-0-
11	5550	X	5418	-0-	-132	-0-	54	1	5364	2	Y	-0-			-0-
12	5735	X	5496	-0-	-239	-0-	54	1	5420	2	Y	20			20
							22	9							

TOTAL GAS PROD: 68,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3875	X	3843	-0-	-32	-0-	38	1	3805	2	Y	-0-			-0-
02	3444	X	3418	-0-	-26	-0-	34	1	3384	2	Y	-0-			-0-
03	3813	X	3492	-0-	-321	-0-	35	1	3457	2	Y	-0-			-0-
04	3690	X	3625	-0-	-65	-0-	36	1	3589	2	Y	-0-			-0-
05	3813	X	3675	-0-	-138	-0-	36	1	3639	2	Y	-0-			-0-
06	3690	X	3233	-0-	-457	-0-	32	1	3201	2	Y	-0-			-0-
07	3782	X	3273	-0-	-509	-0-	32	1	3241	2	Y	-0-			-0-
08	3751	X	3316	-0-	-435	-0-	33	1	3283	2	Y	-0-			-0-
09	3630	X	3439	-0-	-191	-0-	34	1	3405	2	Y	-0-			-0-
10	3689	X	3594	-0-	-95	-0-	36	1	3558	2	Y	-0-			-0-
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	34	1	3447	2	Y	-0-			-0-
*12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	35	1	3539	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,963 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	9672	X	8754	-0-	-918	-0-	87	1	8667	2	Y	-0-			-0-
02	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	85	1	8478	2	Y	-0-			-0-
03	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	91	1	9116	2	Y	-0-			-0-
04	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	89	1	8882	2	Y	-0-			-0-
05	9207	X	9189	-0-	-18	-0-	91	1	9098	2	Y	-0-			-0-
06	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	89	1	8860	2	Y	-0-			-0-
07	9207	X	8162	-0-	-1045	-0-	81	1	8081	2	Y	-0-			-0-
08	9269	X	8580	-0-	-689	-0-	85	1	8495	2	Y	-0-			-0-
09	8970	X	8967	-0-	-3	-0-	89	1	8878	2	Y	-0-			-0-
10	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	93	1	9259	2	Y	-0-			-0-
11	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	89	1	8860	2	Y	-0-			-0-
12	9269	X	9174	-0-	-95	-0-	91	1	9083	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	41	1	4071	2	Y	-0-			37
02	3696	X	3010	-0-	-686	-0-	30	1	2980	2	Y	-0-			37
03	4092	X	1614	-0-	-2478	-0-	16	1	1598	2	Y	-0-			37
04	3990	X	2348	-0-	-1642	-0-	23	1	2325	2	Y	-0-			37
05	4123	X	2894	-0-	-1229	-0-	29	1	2865	2	Y	-0-			37
06	3990	X	912	-0-	-3078	-0-	9	1	903	2	Y	-0-			37
07	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	44	1	4395	2	Y	-0-			37
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	46	1	4576	2	Y	-0-			37
09	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	45	1	4457	2	Y	-0-			37
10	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	46	1	4584	2	Y	-0-			37
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	37	1	3718	2	Y	-0-			37
*12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	36	1	3615	2	Y	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 40,489 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 #: 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	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	12	1	1210	2	Y	-0-			-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	9	1	899	2	Y	-0-			-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	8	1	762	2	Y	-0-			-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	6	1	631	2	Y	-0-			-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	6	1	567	2	Y	-0-			-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	11	1	1139	2	Y	-0-			-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	10	1	952	2	Y	-0-			-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	8	1	807	2	Y	-0-			-0-
11	870	N	436	-0-	-434	-0-	4	1	432	2	Y	-0-			-0-
12	899	N	419	-0-	-480	-0-	4	1	415	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,090 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	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	99	1	9866	2	Y	-0-			-0-
02	10976	X	8412	-0-	-2564	-0-	83	1	8329	2	Y	-0-			-0-
03	12152	X	8863	-0-	-3289	-0-	88	1	8775	2	Y	-0-			-0-
04	11760	X	7735	-0-	-4025	-0-	77	1	7658	2	Y	-0-			-0-
05	9951	X	8092	-0-	-1859	-0-	80	1	8012	2	Y	-0-			-0-
06	9630	X	8215	-0-	-1415	-0-	81	1	8134	2	Y	-0-			-0-
07	9300	X	8234	-0-	-1066	-0-	82	1	8152	2	Y	-0-			-0-
08	8339	X	8033	-0-	-306	-0-	80	1	7953	2	Y	-0-			-0-
09	8070	X	7889	-0-	-181	-0-	78	1	7811	2	Y	-0-			-0-
10	8339	X	8047	-0-	-292	-0-	80	1	7967	2	Y	-0-			-0-
11	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	82	1	8161	2	Y	-0-			-0-
12	8246	X	6941	-0-	-1305	-0-	69	1	6872	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5022	X	3865	-0-	-1157	-0-	38	1	3827	2	Y	-0-			-0-
02	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	40	1	4005	2	Y	-0-			-0-
03	4216	X	4126	-0-	-90	-0-	41	1	4085	2	Y	-0-			-0-
04	4050	X	3617	-0-	-433	-0-	36	1	3581	2	Y	-0-			-0-
05	4371	X	3461	-0-	-910	-0-	34	1	3427	2	Y	-0-			-0-
06	4230	X	3777	-0-	-453	-0-	37	1	3740	2	Y	-0-			-0-
07	4371	X	3757	-0-	-614	-0-	37	1	3720	2	Y	-0-			-0-
08	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	38	1	3810	2	Y	-0-			-0-
09	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	36	1	3637	2	Y	-0-			-0-
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	36	1	3616	2	Y	-0-			-0-
11	3450	X	3440	-0-	-10	-0-	34	1	3406	2	Y	-0-			-0-
12	3565	X	3134	-0-	-431	-0-	31	1	3103	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,395 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3821	-0-	-54	-0-	38	1	3783	2	Y	-0-			33
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	32	1	3227	2	Y	-0-			33
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	37	1	3718	2	Y	-0-			33
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	36	1	3582	2	Y	-0-			33
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	38	1	3773	2	Y	-0-			33
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	36	1	3555	2	Y	-0-			33
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	36	1	3608	2	Y	-0-			33
08	3813	X	3527	-0-	-286	-0-	35	1	3492	2	Y	-0-			33
09	3690	X	2903	-0-	-787	-0-	29	1	2874	2	Y	-0-			33
10	3813	X	2419	-0-	-1394	-0-	24	1	2395	2	Y	-0-			33
11	3600	X	3483	-0-	-117	-0-	34	1	3449	2	Y	-0-			33
12	3658	X	3382	-0-	-276	-0-	33	1	3349	2	Y	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 41,213 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	22	1	2165	2	Y	-0-			10
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	21	1	2077	2	Y	-0-			10
03	2139	N	803	-0-	-1336	-0-	8	1	795	2	Y	-0-			10
04	2130	N	1409	-0-	-721	-0-	14	1	1395	2	Y	-0-			10
05	2325	N	671	-0-	-1654	-0-	7	1	664	2	Y	-0-			10
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	10	1	1016	2	Y	-0-			10
07	1457	N	729	-0-	-728	-0-	7	1	722	2	Y	-0-			10
08	682	N	611	-0-	-71	-0-	6	1	605	2	Y	-0-			10
09	930	N	531	-0-	-399	-0-	5	1	526	2	Y	-0-			10
10	744	N	563	-0-	-181	-0-	6	1	557	2	Y	-0-			10
11	600	N	519	-0-	-81	-0-	5	1	514	2	Y	-0-			10
12	558	N	468	-0-	-90	-0-	5	1	463	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 11,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	-0-			-0-
02	10584	X	2	-0-	-10582	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
03	11718	X	48	-0-	-11670	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
04	10740	X	38	-0-	-10702	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
05	5890	X	116	-0-	-5774	-0-	1	1	115	2	Y	-0-			-0-
06	188	X	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	2	Y	-0-			-0-
07	424	X	424	-0-	-0-	-0-	4	1	420	2	Y	-0-			-0-
08	392	X	392	-0-	-0-	-0-	4	1	388	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	4	1	386	2	Y	-0-			-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	5	1	486	2	Y	-0-			-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	5	1	496	2	Y	-0-			-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	4	1	387	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,981 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 #: 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	10261	X	311	-0-	-9950	-0-	3	1	308	2	Y	-0-			28
02	7168	X	2550	-0-	-4618	-0-	25	1	2525	2	Y	-0-			28
03	7936	X	7154	-0-	-782	-0-	71	1	7083	2	Y	-0-			28
04	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	71	1	7117	2	Y	-0-			28
05	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	76	1	7612	2	Y	-0-			28
06	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	73	1	7278	2	Y	-0-			28
07	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	74	1	7431	2	Y	-0-			28
08	7440	X	7180	-0-	-260	-0-	71	1	7109	2	Y	-0-			28
09	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	72	1	7177	2	Y	-0-			28
10	7440	X	7437	-0-	-3	-0-	74	1	7363	2	Y	-0-			28
11	7200	X	7048	-0-	-152	-0-	70	1	6978	2	Y	-0-			28
12	7440	X	6870	-0-	-570	-0-	68	1	6802	2	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 75,531 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	1984	N	1312	-0-	-672	-0-	13	1	1299	2	Y	-0-			13
02	1428	N	627	-0-	-801	-0-	6	1	621	2	Y	-0-			13
03	3100	N	3489	-0-	389	389	35	1	3454	2	Y	-0-			13
04	2566	N	2177	-0-	-389	-0-	22	1	2155	2	Y	-0-			13
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	14	1	1387	2	Y	-0-			13
06	1890	X	1144	-0-	-746	-0-	11	1	1133	2	Y	-0-			13
07	1953	X	272	-0-	-1681	-0-	3	1	269	2	Y	-0-			13
08	2356	X	186	-0-	-2170	-0-	2	1	184	2	Y	-0-			13
09	2190	X	89	-0-	-2101	-0-	1	1	88	2	Y	-0-			13
10	1395	X	113	-0-	-1282	-0-	1	1	112	2	Y	-0-			13
11	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	26	1	2586	2	Y	-0-			13
*12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	28	1	2785	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 16,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5363	X	4963	-0-	-400	-0-	49	1	4914	2	Y	-0-			13
02	4676	X	4483	-0-	-193	-0-	44	1	4439	2	Y	-0-			13
03	5177	X	4900	-0-	-277	-0-	49	1	4851	2	Y	-0-			13
04	5010	X	4412	-0-	-598	-0-	44	1	4368	2	Y	-0-			13
05	5177	X	4492	-0-	-685	-0-	44	1	4448	2	Y	-0-			13
06	4800	X	4339	-0-	-461	-0-	43	1	4296	2	Y	-0-			13
07	4960	X	4308	-0-	-652	-0-	43	1	4265	2	Y	-0-			13
08	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	48	1	4753	2	Y	-0-			13
09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	44	1	4413	2	Y	-0-			13
10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	45	1	4512	2	Y	-0-			13
11	4590	X	4220	-0-	-370	-0-	42	1	4178	2	Y	-0-			13
12	4743	X	4343	-0-	-400	-0-	43	1	4300	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 54,275 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 #: 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	1457	N	438	-0-	-1019	-0-	4	1	434	2	Y	-0-			5
02	1428	N	460	-0-	-968	-0-	5	1	455	2	Y	-0-			5
03	1178	N	434	-0-	-744	-0-	4	1	430	2	Y	-0-			5
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	4	1	365	2	Y	-0-			5
05	496	N	162	-0-	-334	-0-	2	1	160	2	Y	-0-			5
06	420	N	145	-0-	-275	-0-	1	1	144	2	Y	-0-			5
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	6	1	592	2	Y	-0-			5
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	2	1	208	2	Y	-0-			5
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			5
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			5
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			5
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	3	1	298	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 3,117 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	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	18	1	1758	2	Y	-0-			-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	18	1	1804	2	Y	-0-			-0-
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	20	1	1982	2	Y	-0-			-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	19	1	1936	2	Y	-0-			-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	21	1	2053	2	Y	-0-			-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	20	1	2028	2	Y	-0-			-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	16	1	1618	2	Y	-0-			-0-
08	2077	N	1827	-0-	-250	-0-	18	1	1809	2	Y	-0-			-0-
09	2040	N	1703	-0-	-337	-0-	17	1	1686	2	Y	-0-			-0-
10	1643	N	1116	-0-	-527	-0-	11	1	1105	2	Y	-0-			-0-
11	1770	N	309	-0-	-1461	-0-	3	1	306	2	Y	-0-			-0-
12	1767	N	915	-0-	-852	-0-	9	1	906	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	19	1	1856	2	Y	-0-			-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	17	1	1663	2	Y	-0-			-0-
03	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	16	1	1640	2	Y	-0-			-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	18	1	1779	2	Y	-0-			-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	18	1	1822	2	Y	-0-			-0-
06	1590	N	417	-0-	-1173	-0-	4	1	413	2	Y	-0-			-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			-0-
08	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	30	1	2988	2	Y	-0-			-0-
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	23	1	2277	2	Y	-0-			-0-
10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	28	1	2757	2	Y	-0-			-0-
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	24	1	2388	2	Y	-0-			-0-
*12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	24	1	2395	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,199 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 #: 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	2	Y	-0-			-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	2	Y	-0-			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	189	2	Y	-0-			-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
08	186	N	53	-0-	-133	-0-	1	1	52	2	Y	-0-			-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	4	1	375	2	Y	-0-			-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	8	1	778	2	Y	-0-			-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	4	1	430	2	Y	-0-			-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	5	1	497	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,838 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	6045	X	5582	-0-	-463	-0-	55	1	5527	2	Y	-0-			145
02	5404	X	5314	-0-	-90	-0-	53	1	5261	2	Y	-0-			145
03	5983	X	5742	-0-	-241	-0-	57	1	5685	2	Y	-0-			145
04	5790	X	5474	-0-	-316	-0-	54	1	5420	2	Y	-0-			145
05	5983	X	5725	-0-	-258	-0-	57	1	5668	2	Y	-0-			145
06	5700	X	5305	-0-	-395	-0-	53	1	5252	2	Y	-0-			145
07	5890	X	5809	-0-	-81	-0-	58	1	5751	2	Y	-0-			145
08	5735	X	5686	-0-	-49	-0-	56	1	5630	2	Y	-0-			145
09	5550	X	5447	-0-	-103	-0-	54	1	5393	2	Y	-0-			145
10	5797	X	5577	-0-	-220	-0-	55	1	5522	2	Y	-0-			145
11	5610	X	5285	-0-	-325	-0-	52	1	5233	2	Y	-0-			145
12	5797	X	5510	-0-	-287	-0-	55	1	5455	2	Y	-0-			145

TOTAL GAS PROD: 66,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	67	1	6700	2	Y	-0-			7
02	6412	X	5734	-0-	-678	-0-	57	1	5677	2	Y	-0-			7
03	7099	X	6437	-0-	-662	-0-	64	1	6373	2	Y	-0-			7
04	6810	X	6126	-0-	-684	-0-	61	1	6065	2	Y	-0-			7
05	7037	X	6200	-0-	-837	-0-	61	1	6139	2	Y	-0-			7
06	6540	X	6204	-0-	-336	-0-	61	1	6143	2	Y	-0-			7
07	6448	X	6280	-0-	-168	-0-	62	1	6218	2	Y	-0-			7
08	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	61	1	6091	2	Y	-0-			7
09	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	58	1	5807	2	Y	-0-			7
10	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	60	1	5950	2	Y	-0-			7
11	5730	X	5385	-0-	-345	-0-	53	1	5332	2	Y	-0-			7
12	5921	X	5517	-0-	-404	-0-	55	1	5462	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 72,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	465	X	283	-0-	-182	-0-	3	1	280	2	N	-0-			-0-
02	420	X	36	-0-	-384	-0-	36	2			N	-0-			-0-
03	465	X	4	-0-	-461	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	330	X	22	-0-	-308	-0-	22	2			N	-0-			-0-
05	341	X	132	-0-	-209	-0-	1	1	131	2	N	-0-			-0-
06	270	X	134	-0-	-136	-0-	1	1	133	2	N	-0-			-0-
07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	N	-0-			-0-
08	125	X	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	N	-0-			-0-
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	29	1	2913	2	N	-0-			-0-
10	124	X	112	-0-	-12	-0-	1	1	111	2	N	-0-			-0-
11	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	10	1	994	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	153	-0-	-2885	-0-	2	1	151	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,085 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	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
02	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	14	1	1383	2	N	-0-			-0-
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	36	1	3613	2	N	-0-			-0-
04	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	21	1	2143	2	N	-0-			-0-
05	1550	X	1376	-0-	-174	-0-	14	1	1362	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	1753	-0-	-1787	-0-	17	1	1736	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	66	-0-	-3592	-0-	1	1	65	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-			-0-
09	2160	X	1367	-0-	-793	-0-	14	1	1353	2	N	-0-			-0-
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	34	1	3350	2	N	-0-			-0-
11	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	19	1	1936	2	N	-0-			-0-
*12	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	27	1	2748	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	64	1	6380	2	Y	-0-			20
02	5796	X	5044	-0-	-752	-0-	50	1	4994	2	Y	-0-			20
03	6417	X	6330	-0-	-87	-0-	63	1	6267	2	Y	-0-			20
04	6240	X	5343	-0-	-897	-0-	53	1	5290	2	Y	-0-			20
05	6448	X	3641	-0-	-2807	-0-	36	1	3605	2	Y	-0-			20
06	6240	X	1591	-0-	-4649	-0-	16	1	1575	2	Y	-0-			20
07	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	69	1	6894	2	Y	-0-			20
08	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	75	1	7494	2	Y	-0-			20
09	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	61	1	6149	2	Y	-0-			20
10	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	64	1	6352	2	Y	-0-			20
11	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	63	1	6339	2	Y	-0-			20
*12	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	91	1	9122	2	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 71,166 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 #: 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	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	103	1	10282	2	Y	-0-			-0-
02	10108	X	9217	-0-	-891	-0-	91	1	9126	2	Y	-0-			-0-
03	11191	X	10067	-0-	-1124	-0-	100	1	9967	2	Y	-0-			-0-
04	10830	X	9267	-0-	-1563	-0-	92	1	9175	2	Y	-0-			-0-
05	10664	X	10457	-0-	-207	-0-	104	1	10353	2	Y	-0-			-0-
06	10050	X	9632	-0-	-418	-0-	95	1	9537	2	Y	-0-			-0-
07	10199	X	9592	-0-	-607	-0-	95	1	9497	2	Y	-0-			-0-
08	10447	X	9999	-0-	-448	-0-	99	1	9900	2	Y	-0-			-0-
09	10110	X	9373	-0-	-737	-0-	93	1	9280	2	Y	-0-			-0-
10	10447	X	9388	-0-	-1059	-0-	93	1	9295	2	Y	-0-			-0-
11	9690	X	9031	-0-	-659	-0-	89	1	8942	2	Y	-0-			-0-
12	10013	X	9804	-0-	-209	-0-	97	1	9707	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,212 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	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	39	1	3922	2	Y	-0-			-0-
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	37	1	3720	2	Y	-0-			-0-
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	38	1	3817	2	Y	-0-			-0-
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	42	1	4172	2	Y	-0-			-0-
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	45	1	4489	2	Y	-0-			-0-
06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	42	1	4202	2	Y	-0-			-0-
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	43	1	4297	2	Y	-0-			-0-
08	4526	X	4269	-0-	-257	-0-	42	1	4227	2	Y	-0-			-0-
09	4380	X	4045	-0-	-335	-0-	40	1	4005	2	Y	-0-			-0-
10	4526	X	4003	-0-	-523	-0-	40	1	3963	2	Y	-0-			-0-
*11	4230	X	3937	-0-	-293	-0-	39	1	3898	2	Y	-0-			-0-
*12	4340	X	3906	-0-	-434	-0-	39	1	3867	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3503	X	2827	-0-	-676	-0-	28	1	2799	2	Y	-0-			-0-
02	3164	X	3154	-0-	-10	-0-	31	1	3123	2	Y	-0-			-0-
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	38	1	3805	2	Y	-0-			-0-
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	34	1	3414	2	Y	-0-			-0-
05	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	32	1	3205	2	Y	-0-			-0-
06	3450	X	3191	-0-	-259	-0-	32	1	3159	2	Y	-0-			-0-
07	3565	X	3125	-0-	-440	-0-	31	1	3094	2	Y	-0-			-0-
08	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	31	1	3141	2	Y	-0-			-0-
09	3300	X	2815	-0-	-485	-0-	28	1	2787	2	Y	-0-			-0-
10	3286	X	3051	-0-	-235	-0-	30	1	3021	2	Y	-0-			-0-
11	3180	X	2693	-0-	-487	-0-	27	1	2666	2	Y	-0-			-0-
*12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	33	1	3264	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,853 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 #: 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	5425	X	5050	-0-	-375	-0-	50	1	5000	2	N	-0-			5
02	4900	X	4539	-0-	-361	-0-	45	1	4494	2	N	-0-			5
03	5332	X	5157	-0-	-175	-0-	51	1	5106	2	N	-0-			5
04	5010	X	4914	-0-	-96	-0-	49	1	4865	2	N	-0-			5
05	5177	X	5001	-0-	-176	-0-	50	1	4951	2	N	-0-			5
06	4980	X	4917	-0-	-63	-0-	49	1	4868	2	N	-0-			5
07	5146	X	4748	-0-	-398	-0-	47	1	4701	2	N	-0-			5
08	5146	X	4653	-0-	-493	-0-	46	1	4607	2	N	-0-			5
09	4920	X	4150	-0-	-770	-0-	41	1	4109	2	N	-0-			5
10	5084	X	4510	-0-	-574	-0-	45	1	4465	2	N	-0-			5
11	4920	X	3778	-0-	-1142	-0-	37	1	3741	2	N	-0-			5
*12	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	48	1	4826	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 56,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1705	X	1440	-0-	-265	-0-	14	1	1426	2	N	-0-			-0-
02	1540	X	1325	-0-	-215	-0-	13	1	1312	2	N	-0-			-0-
03	1705	X	1551	-0-	-154	-0-	15	1	1536	2	N	-0-			-0-
04	1650	X	1409	-0-	-241	-0-	14	1	1395	2	N	-0-			-0-
05	1705	X	1559	-0-	-146	-0-	15	1	1544	2	N	-0-			-0-
06	1500	X	1439	-0-	-61	-0-	14	1	1425	2	N	-0-			-0-
07	1550	X	1352	-0-	-198	-0-	13	1	1339	2	N	-0-			-0-
08	1550	X	1282	-0-	-268	-0-	13	1	1269	2	N	-0-			-0-
09	1500	X	1424	-0-	-76	-0-	14	1	1410	2	N	-0-			-0-
10	1550	X	1527	-0-	-23	-0-	15	1	1512	2	N	-0-			-0-
11	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	15	1	1453	2	N	-0-			-0-
12	1457	X	1372	-0-	-85	-0-	14	1	1358	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9765	X	8565	-0-	-1200	-0-	85	1	8480	2	Y	-0-			12
02	7784	X	7308	-0-	-476	-0-	72	1	7236	2	Y	-0-			12
03	8618	X	8278	-0-	-340	-0-	82	1	8196	2	Y	-0-			12
04	8340	X	7828	-0-	-512	-0-	78	1	7750	2	Y	-0-			12
05	8618	X	7999	-0-	-619	-0-	79	1	7920	2	Y	-0-			12
06	8280	X	7203	-0-	-1077	-0-	71	1	7132	2	Y	-0-			12
07	8277	X	7635	-0-	-642	-0-	76	1	7559	2	Y	-0-			12
08	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	80	1	7978	2	Y	-0-			12
09	7680	X	7296	-0-	-384	-0-	72	1	7224	2	Y	-0-			12
10	7936	X	7095	-0-	-841	-0-	70	1	7025	2	Y	-0-			12
*11	7680	X	5906	-0-	-1774	-0-	58	1	5848	2	Y	-0-			12
*12	7936	X	2727	-0-	-5209	-0-	27	1	2700	2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 85,898 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 #: 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	2883	X	2570	-0-	-313	-0-	25	1	2545	2	Y	-0-			-0-
02	2688	X	2250	-0-	-438	-0-	22	1	2228	2	Y	-0-			-0-
03	2976	X	2580	-0-	-396	-0-	26	1	2554	2	Y	-0-			-0-
04	2580	X	2417	-0-	-163	-0-	24	1	2393	2	Y	-0-			-0-
05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	32	1	3195	2	Y	-0-			-0-
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	33	1	3255	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3194	-0-	94	94	32	1	3162	2	Y	-0-			-0-
08	3406	X	3312	-0-	-94	-0-	33	1	3279	2	Y	-0-			-0-
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-			-0-
10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	33	1	3258	2	Y	-0-			-0-
11	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	29	1	2922	2	Y	-0-			-0-
*12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	31	1	3079	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,407 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	4278	X	4112	-0-	-166	-0-	41	1	4071	2	Y	-0-			28
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	36	1	3641	2	Y	-0-			28
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	41	1	4106	2	Y	-0-			28
04	3930	X	3897	-0-	-33	-0-	39	1	3858	2	Y	-0-			28
05	4061	X	4009	-0-	-52	-0-	40	1	3969	2	Y	-0-			28
06	3930	X	3826	-0-	-104	-0-	38	1	3788	2	Y	-0-			28
07	4061	X	3964	-0-	-97	-0-	39	1	3925	2	Y	-0-			28
08	4154	X	4079	-0-	-75	-0-	40	1	4039	2	Y	-0-			28
09	3900	X	3545	-0-	-355	-0-	35	1	3510	2	Y	-0-			28
10	3999	X	3357	-0-	-642	-0-	33	1	3324	2	Y	-0-			28
11	3960	X	3809	-0-	-151	-0-	38	1	3771	2	Y	-0-			28
12	4092	X	3897	-0-	-195	-0-	39	1	3858	2	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 46,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4061	X	4047	-0-	-14	-0-	40	1	4007	2	Y	-0-			117
02	3752	X	3683	-0-	-69	-0-	36	1	3647	2	Y	-0-			117
03	3968	X	3844	-0-	-124	-0-	38	1	3806	2	Y	-0-			117
04	3930	X	3842	-0-	-88	-0-	38	1	3804	2	Y	-0-			117
05	4092	X	3732	-0-	-360	-0-	37	1	3695	2	Y	-0-			117
06	3960	X	1596	-0-	-2364	-0-	16	1	1580	2	Y	-0-			117
07	4092	X	1689	-0-	-2403	-0-	17	1	1672	2	Y	-0-			117
08	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	20	1	1977	2	Y	-0-			117
09	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	19	1	1889	2	Y	-0-			117
10	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	19	1	1910	2	Y	-0-			117
11	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	21	1	2096	2	Y	-0-			117
*12	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	21	1	2077	2	Y	-0-			117

TOTAL GAS PROD: 32,482 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 #: 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	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	18	1	1845	2	Y	-0-			-0-
02	1512	N	1290	-0-	-222	-0-	13	1	1277	2	Y	-0-			-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	13	1	1310	2	Y	-0-			-0-
04	1620	N	1302	-0-	-318	-0-	13	1	1289	2	Y	-0-			-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	15	1	1531	2	Y	-0-			-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	14	1	1352	2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	11	1	1149	2	Y	-0-			-0-
08	1550	N	1150	-0-	-400	-0-	11	1	1139	2	Y	-0-			-0-
09	1380	N	919	-0-	-461	-0-	9	1	910	2	Y	-0-			-0-
10	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	11	1	1092	2	Y	-0-			-0-
11	1110	N	931	-0-	-179	-0-	9	1	922	2	Y	-0-			-0-
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	11	1	1124	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,088 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	3317	X	3061	-0-	-256	-0-	30	1	3031	2	Y	-0-			5
02	3584	X	2275	-0-	-1309	-0-	23	1	2252	2	Y	-0-			5
03	3968	X	2347	-0-	-1621	-0-	23	1	2324	2	Y	-0-			5
04	3660	X	2302	-0-	-1358	-0-	23	1	2279	2	Y	-0-			5
05	3131	X	2666	-0-	-465	-0-	26	1	2640	2	Y	-0-			5
06	2970	X	1939	-0-	-1031	-0-	19	1	1920	2	Y	-0-			5
07	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	26	1	2570	2	Y	-0-			5
08	2573	X	2321	-0-	-252	-0-	23	1	2298	2	Y	-0-			5
09	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	19	1	1858	2	Y	-0-			5
10	2573	N	1777	-0-	-796	-0-	18	1	1759	2	Y	-0-			5
11	2250	N	1612	-0-	-638	-0-	16	1	1596	2	Y	-0-			5
12	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	19	1	1906	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 26,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 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	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	86	1	8636	2	N	-0-			-0-
02	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	78	1	7805	2	N	-0-			-0-
03	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	86	1	8610	2	N	-0-			-0-
04	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	86	1	8623	2	N	-0-			-0-
05	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	90	1	9009	2	N	-0-			-0-
06	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	85	1	8461	2	N	-0-			-0-
07	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	85	1	8525	2	N	-0-			-0-
08	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	85	1	8500	2	N	-0-			-0-
09	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	89	1	8920	2	N	-0-			-0-
10	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	90	1	9039	2	N	-0-			-0-
11	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	83	1	8326	2	N	-0-			-0-
*12	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	74	1	7353	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,824 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 #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 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	2604	N	2179	-0-	-425	-0-	22	1	2157	2	Y	-0-			5
02	2800	N	2814	-0-	14	14	28	1	2786	2	Y	-0-			5
03	2768	N	2754	-0-	-14	-0-	27	1	2727	2	Y	-0-			5
04	3000	N	3082	-0-	82	82	31	1	3051	2	Y	-0-			5
05	3379	X	3297	-0-	-82	-0-	33	1	3264	2	Y	-0-			5
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	29	1	2886	2	Y	-0-			5
07	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	29	1	2879	2	Y	-0-			5
08	3286	X	2796	-0-	-490	-0-	28	1	2768	2	Y	-0-			5
09	3180	X	2938	-0-	-242	-0-	29	1	2909	2	Y	-0-			5
10	3286	X	2586	-0-	-700	-0-	26	1	2560	2	Y	-0-			5
11	2910	X	2149	-0-	-761	-0-	21	1	2128	2	Y	-0-			5
12	3038	X	1352	-0-	-1686	-0-	13	1	1339	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 31,770 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. (I) GAS LIFT(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	1008	-0-	-201	-0-	10	1	998	2	Y	-0-			-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	9	1	930	2	Y	-0-			-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	10	1	998	2	Y	-0-			-0-
04	990	N	697	-0-	-293	-0-	7	1	690	2	Y	-0-			-0-
05	1054	N	677	-0-	-377	-0-	7	1	670	2	Y	-0-			-0-
06	990	N	968	-0-	-22	-0-	10	1	958	2	Y	-0-			-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	9	1	938	2	Y	-0-			-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	9	1	942	2	Y	-0-			-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	8	1	836	2	Y	-0-			-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	10	1	951	2	Y	-0-			-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	8	1	782	2	Y	-0-			-0-
12	620	N	333	-0-	-287	-0-	3	1	330	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5363	X	4430	-0-	-933	-0-	44	1	4386	2	Y	-0-			17
02	4172	X	242	-0-	-3930	-0-	2	1	240	2	Y	-0-			17
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-			17
04	4470	X	250	-0-	-4220	-0-	2	1	248	2	Y	-0-			17
05	4619	X	536	-0-	-4083	-0-	5	1	531	2	Y	-0-			17
06	4290	X	567	-0-	-3723	-0-	6	1	561	2	Y	-0-			17
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	31	1	3059	2	Y	-0-			17
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	41	1	4053	2	Y	-0-			17
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	45	1	4468	2	Y	-0-			17
10	3100	N	5061	-0-	1961	1961	50	1	5011	2	Y	-0-			17
11	7126	X	5165	-0-	-1961	-0-	51	1	5114	2	Y	-0-			17
*12	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	47	1	4663	2	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 32,658 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 #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	94	1	9402	2	Y	-0-			27
02	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	78	1	7838	2	Y	-0-			27
03	12648	X	8811	-0-	-3837	-0-	87	1	8724	2	Y	-0-			27
04	12120	X	7871	-0-	-4249	-0-	78	1	7793	2	Y	-0-			27
05	12524	X	7740	-0-	-4784	-0-	77	1	7663	2	Y	-0-			27
06	9180	X	7103	-0-	-2077	-0-	70	1	7033	2	Y	-0-			27
07	8804	X	7123	-0-	-1681	-0-	71	1	7052	2	Y	-0-			27
08	6634	X	4462	-0-	-2172	-0-	44	1	4418	2	Y	-0-			27
09	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	70	1	7024	2	Y	-0-			27
10	6634	X	1556	-0-	-5078	-0-	15	1	1541	2	Y	-0-			27
*11	6420	X	5440	-0-	-980	-0-	54	1	5386	2	Y	-0-			27
*12	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	72	1	7204	2	Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 81,888 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. GAS LIFT (I)(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	3288	-0-	-556	-0-	33	1	3255	2	Y	-0-			18
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	31	1	3060	2	Y	-0-			18
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	32	1	3238	2	Y	-0-			18
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	31	1	3120	2	Y	-0-			18
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	33	1	3291	2	Y	-0-			18
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	31	1	3132	2	Y	-0-			18
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	32	1	3219	2	Y	-0-			18
08	3317	X	3224	-0-	-93	-0-	32	1	3192	2	Y	-0-			18
09	3210	X	3075	-0-	-135	-0-	30	1	3045	2	Y	-0-			18
10	3317	X	2905	-0-	-412	-0-	29	1	2876	2	Y	-0-			18
11	3150	X	2839	-0-	-311	-0-	28	1	2811	2	Y	-0-			18
12	3255	X	3075	-0-	-180	-0-	30	1	3045	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 37,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4391	-0-	-786	-0-	43	1	4348	2	Y	-0-			-0-
02	4004	X	3895	-0-	-109	-0-	39	1	3856	2	Y	-0-			-0-
03	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	44	1	4395	2	Y	-0-			-0-
04	4290	X	4146	-0-	-144	-0-	41	1	4105	2	Y	-0-			-0-
05	4433	X	4054	-0-	-379	-0-	40	1	4014	2	Y	-0-			-0-
06	4290	X	3631	-0-	-659	-0-	36	1	3595	2	Y	-0-			-0-
07	4433	X	3763	-0-	-670	-0-	37	1	3726	2	Y	-0-			-0-
08	4371	X	4017	-0-	-354	-0-	40	1	3977	2	Y	-0-			-0-
09	4140	X	3637	-0-	-503	-0-	36	1	3601	2	Y	-0-			-0-
10	4061	X	3546	-0-	-515	-0-	35	1	3511	2	Y	-0-			-0-
11	3900	X	3556	-0-	-344	-0-	35	1	3521	2	Y	-0-			-0-
12	4030	X	3993	-0-	-37	-0-	40	1	3953	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,068 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 #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	2421	-0-	-679	-0-	24	1	2397	2	N	-0-					15
02	2744	X	2548	-0-	-196	-0-	25	1	2523	2	N	-0-					15
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	31	1	3083	2	N	-0-					15
04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	31	1	3068	2	N	-0-					15
05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	30	1	3002	2	N	-0-					15
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	32	1	3156	2	N	-0-					15
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	32	1	3223	2	N	-0-					15
08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	38	1	3806	2	N	-0-					15
09	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	45	1	4450	2	N	-0-					15
10	3286	X	3255	-0-	-31	-0-	32	1	3223	2	N	-0-					15
11	3720	X	1453	-0-	-2267	-0-	14	1	1439	2	N	-0-					15
12	4650	X	1302	-0-	-3348	-0-	13	1	1289	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 35,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5179	-0-	-60	-0-	51	1	5128	2	Y	-0-					20
02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	46	1	4576	2	Y	-0-					20
03	4929	X	4912	-0-	-17	-0-	49	1	4863	2	Y	-0-					20
04	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	48	1	4848	2	Y	-0-					20
05	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	49	1	4930	2	Y	-0-					20
06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	48	1	4841	2	Y	-0-					20
07	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	49	1	4890	2	Y	-0-					20
08	5053	X	4927	-0-	-126	-0-	49	1	4878	2	Y	-0-					20
09	4890	X	4657	-0-	-233	-0-	46	1	4611	2	Y	-0-					20
10	5053	X	4543	-0-	-510	-0-	45	1	4498	2	Y	-0-					20
11	4890	X	4341	-0-	-549	-0-	43	1	4298	2	Y	-0-					20
12	4929	X	4502	-0-	-427	-0-	45	1	4457	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 57,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	21	1	2082	2	Y	-0-					8
02	2184	N	1382	-0-	-802	-0-	14	1	1368	2	Y	-0-					8
03	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	19	1	1947	2	Y	-0-					8
04	2040	N	1832	-0-	-208	-0-	18	1	1814	2	Y	-0-					8
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	17	1	1729	2	Y	-0-					8
06	1890	N	1704	-0-	-186	-0-	17	1	1687	2	Y	-0-					8
07	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	18	1	1789	2	Y	-0-					8
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	18	1	1783	2	Y	-0-					8
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	18	1	1766	2	Y	-0-					8
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	19	1	1859	2	Y	-0-					8
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	18	1	1762	2	Y	-0-					8
*12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	17	1	1745	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 21,545 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 #: 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	3007	X	2757	-0-	-250	-0-	27	1	2730	2	Y	-0-			145
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	26	1	2620	2	Y	-0-			145
03	2573	X	2383	-0-	-190	-0-	24	1	2359	2	Y	-0-			145
04	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	29	1	2882	2	Y	-0-			145
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	27	1	2653	2	Y	-0-			145
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	27	1	2652	2	Y	-0-			145
07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	27	1	2713	2	Y	-0-			145
08	3007	X	2646	-0-	-361	-0-	26	1	2620	2	Y	-0-			145
09	2910	X	2563	-0-	-347	-0-	25	1	2538	2	Y	-0-			145
10	2759	X	2054	-0-	-705	-0-	20	1	2034	2	Y	-0-			145
*11	2670	X	2079	-0-	-591	-0-	21	1	2058	2	Y	-0-			145
*12	2728	X	2702	-0-	-26	-0-	27	1	2675	2	Y	-0-			145

TOTAL GAS PROD: 30,840 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	5146	X	4659	-0-	-487	-0-	46	1	4613	2	Y	-0-			-0-
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	47	1	4693	2	Y	-0-			-0-
03	5208	X	5103	-0-	-105	-0-	51	1	5052	2	Y	-0-			-0-
04	5040	X	4914	-0-	-126	-0-	49	1	4865	2	Y	-0-			-0-
05	5239	X	3389	-0-	-1850	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-			-0-
06	5070	X	4522	-0-	-548	-0-	45	1	4477	2	Y	-0-			-0-
07	5239	X	4653	-0-	-586	-0-	46	1	4607	2	Y	-0-			-0-
08	5115	X	4563	-0-	-552	-0-	45	1	4518	2	Y	-0-			-0-
09	4920	X	4566	-0-	-354	-0-	45	1	4521	2	Y	-0-			-0-
10	4681	X	4580	-0-	-101	-0-	45	1	4535	2	Y	-0-			-0-
11	4530	X	4478	-0-	-52	-0-	44	1	4434	2	Y	-0-			-0-
12	4712	X	3872	-0-	-840	-0-	38	1	3834	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11470	X	10369	-0-	-1101	-0-	103	1	10266	2	Y	-0-			-0-
02	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	107	1	10726	2	Y	-0-			-0-
03	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	113	1	11269	2	Y	-0-			-0-
04	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	104	1	10387	2	Y	-0-			-0-
05	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	107	1	10675	2	Y	-0-			-0-
06	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	110	1	10990	2	Y	-0-			-0-
07	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	129	1	12873	2	Y	-0-			-0-
08	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	120	1	11980	2	Y	-0-			-0-
09	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	108	1	10806	2	Y	-0-			-0-
10	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	112	1	11234	2	Y	-0-			-0-
11	10710	X	10580	-0-	-130	-0-	105	1	10475	2	Y	-0-			-0-
12	11067	X	10665	-0-	-402	-0-	106	1	10559	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,564 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 #: 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	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	23	1	2321	2	Y	-0-			10
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	20	1	2031	2	Y	-0-			10
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	23	1	2251	2	Y	-0-			10
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	17	1	1703	2	Y	-0-			10
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	18	1	1831	2	Y	-0-			10
06	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	28	1	2752	2	Y	-0-			10
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	21	1	2075	2	Y	-0-			10
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	16	1	1588	2	Y	-0-			10
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	23	1	2339	2	Y	-0-			10
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-			10
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	23	1	2264	2	Y	-0-			10
*12	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	27	1	2728	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 25,824 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	3627	X	3397	-0-	-230	-0-	34	1	3363	2	Y	-0-			2
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	32	1	3243	2	Y	-0-			2
03	3472	X	3369	-0-	-103	-0-	33	1	3336	2	Y	-0-			2
04	3360	X	3130	-0-	-230	-0-	31	1	3099	2	Y	-0-			2
05	3472	X	3252	-0-	-220	-0-	32	1	3220	2	Y	-0-			2
06	3360	X	3130	-0-	-230	-0-	31	1	3099	2	Y	-0-			2
07	3472	X	3242	-0-	-230	-0-	32	1	3210	2	Y	-0-			2
08	3379	X	3219	-0-	-160	-0-	32	1	3187	2	Y	-0-			2
09	3150	X	1118	-0-	-2032	-0-	11	1	1107	2	Y	-0-			2
10	3255	X	2134	-0-	-1121	-0-	21	1	2113	2	Y	-0-			2
11	3150	X	615	-0-	-2535	-0-	6	1	609	2	Y	-0-			2
12	3255	X	786	-0-	-2469	-0-	8	1	778	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 30,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2759	N	2624	-0-	-135	-0-	26	1	2598	2	Y	-0-			4
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	24	1	2445	2	Y	-0-			4
03	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	27	1	2667	2	Y	-0-			4
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	25	1	2544	2	Y	-0-			4
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	26	1	2585	2	Y	-0-			4
06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	26	1	2593	2	Y	-0-			4
07	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	26	1	2612	2	Y	-0-			4
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	26	1	2591	2	Y	-0-			4
09	2610	N	2532	-0-	-78	-0-	25	1	2507	2	Y	-0-			4
10	2635	N	2614	-0-	-21	-0-	26	1	2588	2	Y	-0-			4
11	2520	N	2170	-0-	-350	-0-	21	1	2149	2	Y	-0-			4
12	2604	N	2246	-0-	-358	-0-	22	1	2224	2	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 30,403 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 #: 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	3092	N	3046	-0-	-46	-0-	30	1	3016	2	Y	-0-			13
02	2800	X	2653	-0-	-147	-0-	26	1	2627	2	Y	-0-			13
03	3131	X	2853	-0-	-278	-0-	28	1	2825	2	Y	-0-			13
04	3030	X	2460	-0-	-570	-0-	24	1	2436	2	Y	-0-			13
05	3131	X	2634	-0-	-497	-0-	26	1	2608	2	Y	-0-			13
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	30	1	2956	2	Y	-0-			13
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	30	1	2958	2	Y	-0-			13
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	29	1	2897	2	Y	-0-			13
09	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	28	1	2765	2	Y	-0-			13
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	25	1	2485	2	Y	-0-			13
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	25	1	2535	2	Y	-0-			13
*12	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	27	1	2723	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 33,159 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	3968	X	3099	-0-	-869	-0-	31	1	3068	2	N	-0-			1
02	3164	X	2778	-0-	-386	-0-	28	1	2750	2	N	-0-			1
03	3658	X	2861	-0-	-797	-0-	28	1	2833	2	N	-0-			1
04	3540	X	2030	-0-	-1510	-0-	20	1	2010	2	N	-0-			1
05	3658	X	2631	-0-	-1027	-0-	26	1	2605	2	N	-0-			1
06	3000	X	2460	-0-	-540	-0-	24	1	2436	2	N	-0-			1
07	3069	X	2240	-0-	-829	-0-	22	1	2218	2	N	-0-			1
08	2852	X	2204	-0-	-648	-0-	22	1	2182	2	N	-0-			1
09	2550	X	2087	-0-	-463	-0-	21	1	2066	2	N	-0-			1
10	2635	X	2094	-0-	-541	-0-	21	1	2073	2	N	-0-			1
11	2460	X	2284	-0-	-176	-0-	23	1	2261	2	N	-0-			1
*12	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	24	1	2427	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 29,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	79	1	7889	2	Y	-0-			71
02	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	72	1	7157	2	Y	-0-			71
03	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	75	1	7531	2	Y	-0-			71
04	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	71	1	7101	2	Y	-0-			71
05	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	72	1	7191	2	Y	-0-			71
06	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	65	1	6537	2	Y	-0-			71
07	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	68	1	6800	2	Y	-0-			71
08	7037	X	6511	-0-	-526	-0-	64	1	6447	2	Y	-0-			71
09	6810	X	6072	-0-	-738	-0-	60	1	6012	2	Y	-0-			71
10	7037	X	6212	-0-	-825	-0-	62	1	6150	2	Y	-0-			71
11	6660	X	5720	-0-	-940	-0-	57	1	5663	2	Y	-0-			71
12	6882	X	5976	-0-	-906	-0-	59	1	5917	2	Y	-0-			71

TOTAL GAS PROD: 81,199 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 #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4003	-0-	-647	-0-	40	1	3954	2	Y	8					23
							9	9									
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	40	1	4045	2	Y	-0-					23
03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	45	1	4491	2	Y	-0-					23
04	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	44	1	4425	2	Y	-0-					23
05	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	45	1	4470	2	Y	-0-					23
06	4320	X	4232	-0-	-88	-0-	42	1	4180	2	Y	9					32
							10	9									
07	4464	X	4303	-0-	-161	-0-	43	1	4260	2	Y	-0-					32
08	4495	X	4299	-0-	-196	-0-	43	1	4256	2	Y	-0-					32
09	4350	X	4156	-0-	-194	-0-	41	1	4115	2	Y	-0-					32
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	45	1	4515	2	Y	-0-					32
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	42	1	4237	2	Y	-0-					32
12	4309	X	4087	-0-	-222	-0-	40	1	4047	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 51,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6249	-0-	-385	-0-	168	1	6081	2	Y	-0-					9
02	5796	X	5565	-0-	-231	-0-	155	1	5410	2	Y	-0-					9
03	6417	X	6129	-0-	-288	-0-	171	1	5958	2	Y	-0-					9
04	6210	X	5834	-0-	-376	-0-	150	1	5684	2	Y	-0-					9
05	6355	X	5993	-0-	-362	-0-	187	1	5806	2	Y	-0-					9
06	6060	X	5710	-0-	-350	-0-	162	1	5548	2	Y	-0-					9
07	6169	X	5733	-0-	-436	-0-	170	1	5563	2	Y	-0-					9
08	5828	X	5652	-0-	-176	-0-	115	1	5537	2	Y	-0-					9
09	5640	X	5418	-0-	-222	-0-	121	1	5297	2	Y	-0-					9
10	5828	X	5380	-0-	-448	-0-	125	1	5255	2	Y	-0-					9
11	5640	X	5282	-0-	-358	-0-	131	1	5151	2	Y	-0-					9
12	5735	X	5365	-0-	-370	-0-	137	1	5228	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 68,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4716	-0-	-275	-0-	47	1	4669	2	Y	-0-					35
02	4536	X	4070	-0-	-466	-0-	40	1	4030	2	Y	-0-					35
03	5022	X	3818	-0-	-1204	-0-	38	1	3780	2	Y	-0-					35
04	4770	X	4483	-0-	-287	-0-	44	1	4437	2	Y	2					37
							2	9									
05	4929	X	4503	-0-	-426	-0-	45	1	4458	2	Y	-0-					37
06	4560	X	4115	-0-	-445	-0-	41	1	4074	2	Y	-0-					37
07	4619	X	4375	-0-	-244	-0-	43	1	4331	2	Y	1					38
							1	9									
08	4340	X	3959	-0-	-381	-0-	39	1	3920	2	Y	-0-					38
09	4200	X	2872	-0-	-1328	-0-	28	1	2844	2	Y	-0-					38
10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	47	1	4735	2	Y	-0-					38
11	4200	X	4175	-0-	-25	-0-	41	1	4134	2	Y	-0-					38
12	4340	X	3797	-0-	-543	-0-	38	1	3759	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 49,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	2606	-0-	-91	-0-	230	1	2376	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2295	-0-	-141	-0-	234	1	2061	2	N	-0-					-0-
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	348	1	2508	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	2166	-0-	-354	-0-	222	1	1944	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	2213	-0-	-391	-0-	133	1	2080	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2581	-0-	-179	-0-	286	1	2295	2	N	-0-					-0-
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	278	1	2631	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2707	-0-	-145	-0-	322	1	2385	2	N	-0-					-0-
09	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	386	1	2225	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2393	-0-	-521	-0-	302	1	2091	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2428	-0-	-392	-0-	322	1	2106	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2331	-0-	-583	-0-	350	1	1981	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3415	-0-	-1266	-0-	149	1	3258	2	Y	7					11
							8	9									
02	4424	X	2075	-0-	-2349	-0-	91	1	1984	2	Y	-0-					11
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	186	1	4038	2	Y	10	11	1			10
							11	9									
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	156	1	3374	2	Y	-0-					10
05	3410	X	2337	-0-	-1073	-0-	106	1	2231	2	Y	-0-					10
06	4110	X	3776	-0-	-334	-0-	168	1	3608	2	Y	-0-					10
07	4247	X	3071	-0-	-1176	-0-	138	1	2923	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
08	INC G-10		3662	-0-	3662	3662	162	1	3497	2	Y	3					8
							3	9									
09	INC G-10		3900	-0-	3900	7562	201	1	3688	2	Y	10	13	1			5
							11	9									
10	INC G-10		3169	-0-	3169	10731	167	1	3002	2	Y	-0-					5
11	12623	X	1892	-0-	-10731	-0-	83	1	1803	2	Y	5					10
							6	9									
12	3193	X	3186	-0-	-7	-0-	174	1	3010	2	Y	2	9	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 38,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	133	1	2911	2	Y	6					12
							7	9									
02	2072	X	1389	-0-	-683	-0-	61	1	1328	2	Y	-0-					12
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	101	1	2209	2	Y	-0-	12	1			-0-
04	2220	X	1764	-0-	-456	-0-	78	1	1686	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	1813	-0-	-481	-0-	82	1	1731	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	1359	-0-	-861	-0-	61	1	1298	2	Y	-0-					-0-
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	107	1	2261	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	128	1	2770	2	Y	-0-					1
09	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	151	1	2770	2	Y	8	5	1			4
							9	9									
10	3100	N	4517	-0-	1417	1417	238	1	4279	2	Y	-0-					4
11	3000	N	2720	-0-	-280	1137	119	1	2586	2	Y	14					18
							15	9									
*12	3100	N	4170	-0-	1070	2207	228	1	3939	2	Y	3	17	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 31,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

01	4681	X	4510	-0-	-171	-0-	197	1	4300	2	Y	12					20
							13	9									
02	4228	X	3880	-0-	-348	-0-	169	1	3711	2	Y	-0-					20
03	4681	X	4259	-0-	-422	-0-	186	1	4058	2	Y	14	20	1			14
							15	9									
04	4530	X	4063	-0-	-467	-0-	180	1	3883	2	Y	-0-					14
05	4681	X	4224	-0-	-457	-0-	191	1	4033	2	Y	-0-					14
06	4350	X	4172	-0-	-178	-0-	186	1	3986	2	Y	-0-					14
07	4309	X	4288	-0-	-21	-0-	192	1	4079	2	Y	15	20	1			9
							17	9									
08	INC G-10		4058	-0-	4058	4058	180	1	3874	2	Y	4					13
							4	9									
09	INC G-10		3698	-0-	3698	7756	191	1	3494	2	Y	12	19	1			6
							13	9									
10	INC G-10		3745	-0-	3745	11501	197	1	3548	2	Y	-0-					6
11	14690	X	3189	-0-	-11501	-0-	139	1	3031	2	Y	17					23
							19	9									
12	4154	X	3771	-0-	-383	-0-	206	1	3561	2	Y	4	22	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 47,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3809	-0-	-283	-0-	166	1	3630	2	Y	12					19
							13	9									
02	3668	X	3320	-0-	-348	-0-	145	1	3175	2	Y	-0-					19
03	4061	X	3533	-0-	-528	-0-	155	1	3363	2	Y	14	19	1			14
							15	9									
04	3720	X	3468	-0-	-252	-0-	154	1	3314	2	Y	-0-					14
05	3813	X	3481	-0-	-332	-0-	157	1	3324	2	Y	-0-					14
06	3690	X	3458	-0-	-232	-0-	154	1	3304	2	Y	-0-					14
07	3689	X	3543	-0-	-146	-0-	159	1	3370	2	Y	13	19	1			8
							14	9									
08	INC G-10		3434	-0-	3434	3434	152	1	3279	2	Y	3					11
							3	9									
09	INC G-10		3324	-0-	3324	6758	171	1	3140	2	Y	12	17	1			6
							13	9									
10	INC G-10		3181	-0-	3181	9939	167	1	3014	2	Y	-0-					6
11	12958	X	3019	-0-	-9939	-0-	131	1	2869	2	Y	17					23
							19	9									
12	3534	X	3499	-0-	-35	-0-	191	1	3304	2	Y	4	22	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 41,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	185	1	4047	2	Y	12					20
							13	9									
02	4088	X	3689	-0-	-399	-0-	161	1	3528	2	Y	-0-					20
03	4526	X	4057	-0-	-469	-0-	177	1	3863	2	Y	15	21	1			14
							17	9									
04	4350	X	3940	-0-	-410	-0-	174	1	3766	2	Y	-0-					14
05	4402	X	3736	-0-	-666	-0-	169	1	3567	2	Y	-0-					14
06	4110	X	3671	-0-	-439	-0-	164	1	3507	2	Y	-0-					14
07	4092	X	3851	-0-	-241	-0-	173	1	3661	2	Y	15	20	1			9
							17	9									
08	INC G-10		3806	-0-	3806	3806	169	1	3636	2	Y	1					10
							1	9									
09	INC G-10		3528	-0-	3528	7334	183	1	3345	2	Y	-0-	10	1			-0-
10	INC G-10		2546	-0-	2546	9880	134	1	2412	2	Y	-0-					-0-
11	12594	X	2714	-0-	-9880	-0-	119	1	2595	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	2831	-0-	-1013	-0-	155	1	2676	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 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	3379	X	2824	-0-	-555	-0-	123	1	2693	2	Y	7					14
							8	9									
02	2604	X	2476	-0-	-128	-0-	108	1	2368	2	Y	-0-					14
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	132	1	2875	2	Y	4	14	1			4
							4	9									
04	2790	X	2377	-0-	-413	-0-	105	1	2272	2	Y	-0-					4
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	134	1	2823	2	Y	-0-					4
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	137	1	2943	2	Y	-0-					4
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	130	1	2747	2	Y	16	11	1			9
							18	9									
08	INC G-10		2796	-0-	2796	2796	124	1	2668	2	Y	4					13
							4	9									
09	INC G-10		2807	-0-	2807	5603	145	1	2649	2	Y	12	19	1			6
							13	9									
10	INC G-10		2097	-0-	2097	7700	110	1	1987	2	Y	-0-					6
11	10578	X	2878	-0-	-7700	-0-	125	1	2734	2	Y	17					23
							19	9									
12	2914	X	2453	-0-	-461	-0-	134	1	2316	2	Y	3	22	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 32,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	3100	N	3272	-0-	172	487	143	1	3129	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2405	-0-	-395	92	105	1	2300	2	Y	-0-					-0-
03	1057	X	965	-0-	-92	-0-	42	1	923	2	Y	-0-					-0-
04	630	X	517	-0-	-113	-0-	23	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	651	X	642	-0-	-9	-0-	29	1	613	2	Y	-0-					-0-
06	695	X	695	-0-	-0-	-0-	31	1	664	2	Y	-0-					-0-
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	189	1	3993	2	Y	-0-					-0-
08	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	91	1	1956	2	Y	-0-					-0-
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	168	1	3070	2	Y	-0-					-0-
10	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	108	1	1938	2	Y	-0-					-0-
11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	115	1	2507	2	Y	-0-					-0-
12	1054	X	664	-0-	-390	-0-	36	1	628	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	96	1	2092	2	Y	10					10
							11	9									
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	80	1	1749	2	Y	-0-					10
03	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	85	1	1850	2	Y	10	10	1			10
							11	9									
04	1890	N	1387	-0-	-503	-0-	61	1	1326	2	Y	-0-					10
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	113	1	2388	2	Y	-0-					10
06	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	128	1	2743	2	Y	-0-					10
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	98	1	2082	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	104	1	2247	2	Y	4					11
							4	9									
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	119	1	2185	2	Y	12	17	1			6
							13	9									
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	118	1	2120	2	Y	-0-					6
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	91	1	1982	2	Y	17					23
							19	9									
12	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	65	1	1124	2	Y	1	22	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	3224	X	2677	-0-	-547	-0-	117	1	2547	2	Y	12					21
							13	9									
02	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	97	1	2121	2	Y	-0-					21
03	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	109	1	2376	2	Y	14	21	1			14
							15	9									
04	2370	X	2297	-0-	-73	-0-	102	1	2195	2	Y	-0-					14
05	2449	N	2431	-0-	-18	-0-	110	1	2321	2	Y	-0-					14
06	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	132	1	2830	2	Y	-0-					14
07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	115	1	2433	2	Y	15	20	1			9
							17	9									
08	INC G-10		3156	-0-	3156	3156	140	1	3013	2	Y	3					12
							3	9									
09	INC G-10		2768	-0-	2768	5924	143	1	2621	2	Y	4	14	1			2
							4	9									
10	INC G-10		2919	-0-	2919	8843	154	1	2765	2	Y	-0-					2
11	11967	X	3124	-0-	-8843	-0-	137	1	2987	2	Y	-0-					2
*12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	160	1	2767	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 32,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 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	4495	X	4115	-0-	-380	-0-	180	1	3922	2	Y	12					21
							13	9									
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	162	1	3560	2	Y	-0-					21
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	193	1	4199	2	Y	14	21	1			14
							15	9									
04	3900	X	3839	-0-	-61	-0-	170	1	3669	2	Y	-0-					14
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	184	1	3892	2	Y	-0-					14
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	179	1	3835	2	Y	-0-					14
07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	181	1	3843	2	Y	15	20	1			9
							17	9									
08	INC G-10		3553	-0-	3553	3553	157	1	3392	2	Y	4					13
							4	9									
09	INC G-10		3807	-0-	3807	7360	197	1	3597	2	Y	12	19	1			6
							13	9									
10	INC G-10		3805	-0-	3805	11165	200	1	3605	2	Y	-0-					6
11	14937	X	3772	-0-	-11165	-0-	165	1	3592	2	Y	14					20
							15	9									
12	4030	X	3784	-0-	-246	-0-	206	1	3572	2	Y	5	20	1			5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 46,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	5890	X	5634	-0-	-256	-0-	247	1	5387	2	Y	-0-					-0-
02	5320	X	4854	-0-	-466	-0-	212	1	4642	2	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5282	-0-	-298	-0-	232	1	5050	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	5334	-0-	-126	-0-	236	1	5098	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5486	-0-	-156	-0-	248	1	5238	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	5249	-0-	-211	-0-	234	1	5015	2	Y	-0-					-0-
07	5518	X	5340	-0-	-178	-0-	241	1	5099	2	Y	-0-					-0-
08	5518	X	5313	-0-	-205	-0-	235	1	5078	2	Y	-0-					-0-
09	5340	X	4899	-0-	-441	-0-	254	1	4645	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5138	-0-	-349	-0-	270	1	4868	2	Y	-0-					-0-
11	5250	X	5076	-0-	-174	-0-	222	1	4854	2	Y	-0-					-0-
12	5332	X	4729	-0-	-603	-0-	258	1	4471	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,334 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	6355	X	5491	-0-	-864	-0-	240	1	5251	2	Y	-0-					-0-
02	5656	X	4958	-0-	-698	-0-	216	1	4742	2	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5343	-0-	-671	-0-	235	1	5108	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5239	-0-	-251	-0-	232	1	5007	2	Y	-0-					-0-
05	5673	X	5362	-0-	-311	-0-	243	1	5119	2	Y	-0-					-0-
06	5310	X	5208	-0-	-102	-0-	232	1	4976	2	Y	-0-					-0-
07	5487	X	5281	-0-	-206	-0-	238	1	5043	2	Y	-0-					-0-
08	5394	X	5186	-0-	-208	-0-	230	1	4956	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	5041	-0-	-179	-0-	261	1	4780	2	Y	-0-					-0-
10	5394	X	5132	-0-	-262	-0-	270	1	4862	2	Y	-0-					-0-
11	5220	X	4830	-0-	-390	-0-	212	1	4618	2	Y	-0-					-0-
12	5270	X	5039	-0-	-231	-0-	275	1	4764	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVANS, A. O. JR 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	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	98	1	2144	2	N	-0-			-0-
02	1960	X	1602	-0-	-358	-0-	70	1	1532	2	N	-0-			-0-
03	2232	X	2034	-0-	-198	-0-	89	1	1945	2	N	-0-			-0-
04	2160	X	2100	-0-	-60	-0-	93	1	2007	2	N	-0-			-0-
05	2232	X	2229	-0-	-3	-0-	101	1	2128	2	N	-0-			-0-
06	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	111	1	2384	2	N	-0-			-0-
07	2170	X	1734	-0-	-436	-0-	78	1	1656	2	N	-0-			-0-
08	2232	X	1983	-0-	-249	-0-	88	1	1895	2	N	-0-			-0-
09	2490	X	1087	-0-	-1403	-0-	56	1	1031	2	N	-0-			-0-
10	2573	X	1456	-0-	-1117	-0-	77	1	1379	2	N	-0-			-0-
11	2490	X	1300	-0-	-1190	-0-	57	1	1243	2	N	-0-			-0-
12	1984	X	1375	-0-	-609	-0-	75	1	1300	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,637 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	3348	X	2233	-0-	-1115	-0-	98	1	2135	2	N	-0-			-0-
02	2940	X	2009	-0-	-931	-0-	88	1	1921	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	1714	-0-	-1355	-0-	75	1	1639	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	1970	-0-	-1000	-0-	87	1	1883	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	2239	-0-	-830	-0-	101	1	2138	2	N	-0-			-0-
06	2160	X	1720	-0-	-440	-0-	77	1	1643	2	N	-0-			-0-
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	149	1	3154	2	N	-0-			-0-
08	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	131	1	2820	2	N	-0-			-0-
09	2160	X	1077	-0-	-1083	-0-	56	1	1021	2	N	-0-			-0-
10	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	182	1	3282	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	2838	-0-	-372	-0-	124	1	2714	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,518 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	6169	X	4057	-0-	-2112	-0-	178	1	3879	2	Y	-0-			-0-
02	6412	X	5331	-0-	-1081	-0-	233	1	5098	2	Y	-0-			-0-
03	7099	X	3929	-0-	-3170	-0-	173	1	3756	2	Y	-0-			-0-
04	5700	X	5416	-0-	-284	-0-	240	1	5176	2	Y	-0-			-0-
05	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	272	1	5747	2	Y	-0-			-0-
06	5700	X	5157	-0-	-543	-0-	230	1	4927	2	Y	-0-			-0-
07	5890	X	4838	-0-	-1052	-0-	218	1	4620	2	Y	-0-			-0-
08	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	221	1	4765	2	Y	-0-			-0-
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	200	1	3664	2	Y	-0-			-0-
10	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	227	1	4078	2	Y	-0-			-0-
11	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	248	1	5408	2	Y	-0-			-0-
*12	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	345	1	5975	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 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	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	133	1	2909	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	2818	-0-	18	18	123	1	2695	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3144	-0-	44	62	138	1	3006	2	Y	-0-			-0-
04	2850	N	2463	-0-	-387	-0-	109	1	2354	2	Y	-0-			-0-
05	2945	X	2016	-0-	-929	-0-	91	1	1925	2	Y	-0-			-0-
06	2850	X	2220	-0-	-630	-0-	99	1	2121	2	Y	-0-			-0-
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	133	1	2827	2	Y	-0-			-0-
08	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	124	1	2675	2	Y	-0-			-0-
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	147	1	2691	2	Y	-0-			-0-
10	2511	X	2423	-0-	-88	-0-	128	1	2295	2	Y	-0-			-0-
11	2430	X	1518	-0-	-912	-0-	67	1	1451	2	Y	-0-			-0-
12	2511	N	1196	-0-	-1315	-0-	65	1	1131	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,437 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	4526	X	3009	-0-	-1517	-0-	132	1	2877	2	Y	-0-			-0-
02	3836	X	2969	-0-	-867	-0-	130	1	2839	2	Y	-0-			-0-
03	4247	X	3348	-0-	-899	-0-	147	1	3201	2	Y	-0-			-0-
04	4110	X	3336	-0-	-774	-0-	148	1	3188	2	Y	-0-			-0-
05	4247	X	3424	-0-	-823	-0-	155	1	3269	2	Y	-0-			-0-
06	3240	X	3073	-0-	-167	-0-	137	1	2936	2	Y	-0-			-0-
07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	157	1	3332	2	Y	-0-			-0-
08	3441	X	2677	-0-	-764	-0-	119	1	2558	2	Y	-0-			-0-
09	3330	X	3195	-0-	-135	-0-	165	1	3030	2	Y	-0-			-0-
10	3441	X	3134	-0-	-307	-0-	165	1	2969	2	Y	-0-			-0-
11	3330	X	3118	-0-	-212	-0-	137	1	2981	2	Y	-0-			-0-
12	3441	X	3087	-0-	-354	-0-	169	1	2918	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,859 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	1116	X	848	-0-	-268	-0-	37	1	811	2	Y	-0-			-0-
02	980	X	896	-0-	-84	-0-	39	1	857	2	Y	-0-			-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	908	2	Y	-0-			-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	39	1	850	2	Y	-0-			-0-
05	992	N	682	-0-	-310	-0-	31	1	651	2	Y	-0-			-0-
06	930	N	433	-0-	-497	-0-	19	1	414	2	Y	-0-			-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	53	1	1134	2	Y	-0-			-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	60	1	1289	2	Y	-0-			-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	44	1	803	2	Y	-0-			-0-
10	899	N	868	-0-	-31	-0-	46	1	822	2	Y	-0-			-0-
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	36	1	787	2	Y	-0-			-0-
*12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	71	1	1223	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 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	4867	X	2085	-0-	-2782	-0-	91	1	1994	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	553	-0-	-1939	-0-	24	1	529	2	Y	-0-					-0-
03	1674	X	226	-0-	-1448	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	82	-0-	-1928	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	640	-0-	-1437	-0-	29	1	611	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	136	-0-	-1874	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	620	X	167	-0-	-453	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	133	-0-	-518	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,438 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	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	188	1	4098	2	Y	-0-					-0-
02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	159	1	3471	2	Y	-0-					-0-
03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	174	1	3783	2	Y	-0-					-0-
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	174	1	3766	2	Y	-0-					-0-
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	178	1	3766	2	Y	-0-					-0-
06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	163	1	3506	2	Y	-0-					-0-
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	161	1	3417	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3295	-0-	-301	-0-	146	1	3149	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3040	-0-	-440	-0-	157	1	2883	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3220	-0-	-376	-0-	169	1	3051	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3159	-0-	-321	-0-	138	1	3021	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	2560	-0-	-1005	-0-	140	1	2420	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,278 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	2976	X	2645	-0-	-331	-0-	115	1	2520	2	Y	9					16
							10	9									
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	94	1	2070	2	Y	-0-					16
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	103	1	2242	2	Y	14	16	1			14
							15	9									
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	106	1	2295	2	Y	-0-					14
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	116	1	2447	2	Y	-0-					14
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	110	1	2364	2	Y	-0-					14
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	116	1	2465	2	Y	15	20	1			9
							17	9									
08	INC G-10		2448	-0-	2448	2448	108	1	2336	2	Y	4					13
							4	9									
09	INC G-10		2380	-0-	2380	4828	123	1	2244	2	Y	12	19	1			6
							13	9									
10	INC G-10		2434	-0-	2434	7262	128	1	2306	2	Y	-0-					6
11	2900	N	2278	-0-	-622	6640	99	1	2161	2	Y	16					22
							18	9									
*12	3100	N	2419	-0-	-681	5959	132	1	2283	2	Y	4	21	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 29,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

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

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

01	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	200	1	4376	2	Y	-0-			-0-
02	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	167	1	3650	2	Y	-0-			-0-
03	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	190	1	4134	2	Y	-0-			-0-
04	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	153	1	3310	2	Y	-0-			-0-
05	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	159	1	3351	2	Y	-0-			-0-
06	1380 X	468	-0-	-912	-0-	21	1	447	2	Y	-0-			-0-
07	1426 X	480	-0-	-946	-0-	22	1	458	2	Y	-0-			-0-
08	4061 X	2427	-0-	-1634	-0-	108	1	2319	2	Y	-0-			-0-
09	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	193	1	3539	2	Y	-0-			-0-
10	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	233	1	4201	2	Y	-0-			-0-
11	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	161	1	3504	2	Y	-0-			-0-
12	3844 X	3625	-0-	-219	-0-	198	1	3427	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

01	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	215	1	4715	2	Y	-0-			-0-
02	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	183	1	4018	2	Y	-0-			-0-
03	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	207	1	4515	2	Y	-0-			-0-
04	3390 X	3292	-0-	-98	-0-	146	1	3146	2	Y	-0-			-0-
05	3503 X	2305	-0-	-1198	-0-	104	1	2201	2	Y	-0-			-0-
06	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	155	1	3314	2	Y	-0-			-0-
07	3503 X	3287	-0-	-216	-0-	148	1	3139	2	Y	-0-			-0-
08	4216 X	3543	-0-	-673	-0-	157	1	3386	2	Y	-0-			-0-
09	3480 X	3403	-0-	-77	-0-	177	1	3226	2	Y	-0-			-0-
10	3596 X	2953	-0-	-643	-0-	155	1	2798	2	Y	-0-			-0-
11	3480 X	2954	-0-	-526	-0-	130	1	2824	2	Y	-0-			-0-
*12	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	273	1	4719	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4588	X	2448	-0-	-2140	-0-	107	1	2341	2	N	-0-					192
02	4144	X	1850	-0-	-2294	-0-	81	1	1769	2	N	-0-					192
03	4588	X	3177	-0-	-1411	-0-	140	1	3037	2	N	-0-					192
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	227	1	4907	2	N	-0-					192
05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	209	1	4420	2	N	-0-					192
06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	196	1	4202	2	N	-0-					192
07	4588	X	4179	-0-	-409	-0-	188	1	3991	2	N	-0-					192
08	4588	X	3475	-0-	-1113	-0-	154	1	3321	2	N	-0-					192
09	4440	X	3337	-0-	-1103	-0-	172	1	3143	2	N	20					212
							22	9									
10	4588	X	3518	-0-	-1070	-0-	185	1	3323	2	N	9					221
							10	9									
11	4410	X	3205	-0-	-1205	-0-	140	1	3065	2	N	-0-					221
12	4185	X	3588	-0-	-597	-0-	196	1	3392	2	N	-0-					221

TOTAL GAS PROD: 42,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	40	1	880	2	Y	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	688	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	745	-0-	-123	-0-	33	1	712	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	706	-0-	-194	-0-	31	1	675	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	747	-0-	-59	-0-	34	1	713	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	719	-0-	-1	-0-	32	1	687	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	738	-0-	-6	-0-	33	1	705	2	Y	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	32	1	688	2	Y	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	36	1	659	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	708	-0-	-5	-0-	37	1	671	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	672	-0-	-18	-0-	29	1	643	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	647	-0-	-66	-0-	35	1	612	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,736 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	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	91	1	1979	2	Y	-0-					-0-
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	77	1	1686	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1752	-0-	-387	-0-	77	1	1675	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1941	-0-	-69	-0-	86	1	1855	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	88	1	1862	2	Y	-0-					-0-
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	81	1	1728	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	86	1	1828	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	83	1	1781	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	92	1	1683	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	95	1	1711	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1593	-0-	-207	-0-	70	1	1523	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1582	-0-	-247	-0-	86	1	1496	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3947	-0-	-734	-0-	173	1	3774	2	N	-0-					146
02	4032	X	3647	-0-	-385	-0-	160	1	3487	2	N	-0-					146
03	4402	X	4060	-0-	-342	-0-	178	1	3882	2	N	-0-					146
04	4020	X	3831	-0-	-189	-0-	170	1	3661	2	N	-0-					146
05	4030	X	3629	-0-	-401	-0-	164	1	3465	2	N	-0-					146
06	3930	X	3049	-0-	-881	-0-	136	1	2913	2	N	-0-					146
07	4061	X	2851	-0-	-1210	-0-	129	1	2722	2	N	-0-					146
08	4061	X	2709	-0-	-1352	-0-	120	1	2589	2	N	-0-					146
09	3840	X	3280	-0-	-560	-0-	170	1	3110	2	N	-0-					146
10	3627	X	3125	-0-	-502	-0-	165	1	2960	2	N	-0-					146
11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	135	1	2942	2	N	-0-					146
12	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	178	1	3070	2	N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 40,453 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	192	1	4185	2	Y	8					10
							9	9									
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	168	1	3671	2	Y	-0-					10
03	4433	X	4130	-0-	-303	-0-	181	1	3937	2	Y	11	10	1			11
							12	9									
04	4290	X	3896	-0-	-394	-0-	172	1	3724	2	Y	-0-					11
05	4433	X	4272	-0-	-161	-0-	193	1	4079	2	Y	-0-					11
06	4230	X	3979	-0-	-251	-0-	177	1	3802	2	Y	-0-					11
07	4247	X	3990	-0-	-257	-0-	179	1	3794	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
08	INC G-10		3718	-0-	3718	3718	165	1	3549	2	Y	4					13
							4	9									
09	INC G-10		3726	-0-	3726	7444	192	1	3521	2	Y	12	19	1			6
							13	9									
10	INC G-10		3249	-0-	3249	10693	171	1	3078	2	Y	-0-					6
11	14436	X	3743	-0-	-10693	-0-	163	1	3561	2	Y	17					23
							19	9									
12	3999	X	3715	-0-	-284	-0-	203	1	3508	2	Y	4	22	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 46,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4239	-0-	-70	-0-	186	1	4053	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3652	-0-	-240	-0-	159	1	3493	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4061	-0-	-279	-0-	178	1	3883	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3900	-0-	-300	-0-	173	1	3727	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3979	-0-	-268	-0-	180	1	3799	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3885	-0-	-225	-0-	173	1	3712	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3959	-0-	-102	-0-	178	1	3781	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3862	-0-	-199	-0-	171	1	3691	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3804	-0-	-96	-0-	197	1	3607	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3796	-0-	-234	-0-	200	1	3596	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3886	-0-	-14	-0-	170	1	3716	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3944	-0-	-24	-0-	215	1	3729	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4929	X	4721	-0-	-208	-0-	207	1	4514	2	N	-0-			37
02	4452	X	3978	-0-	-474	-0-	174	1	3804	2	N	-0-			37
03	4929	X	4484	-0-	-445	-0-	197	1	4287	2	N	-0-			37
04	4680	X	4341	-0-	-339	-0-	192	1	4149	2	N	-0-			37
05	4712	X	4292	-0-	-420	-0-	194	1	4098	2	N	-0-			37
06	4560	X	3640	-0-	-920	-0-	162	1	3478	2	N	-0-			37
07	4495	X	4194	-0-	-301	-0-	189	1	4005	2	N	-0-			37
08	4495	X	4342	-0-	-153	-0-	193	1	4149	2	N	-0-			37
09	4350	X	4135	-0-	-215	-0-	214	1	3921	2	N	-0-			37
10	4278	X	4042	-0-	-236	-0-	213	1	3829	2	N	-0-			37
11	4200	X	3826	-0-	-374	-0-	168	1	3658	2	N	-0-			37
12	4340	X	3766	-0-	-574	-0-	206	1	3560	2	N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 49,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4526	X	4219	-0-	-307	-0-	185	1	4034	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	3922	-0-	-166	-0-	171	1	3751	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	4134	-0-	-299	-0-	182	1	3952	2	N	-0-			-0-
04	4170	X	4087	-0-	-83	-0-	181	1	3906	2	N	-0-			-0-
05	4340	X	4274	-0-	-66	-0-	193	1	4081	2	N	-0-			-0-
06	4200	X	4043	-0-	-157	-0-	180	1	3863	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	4287	-0-	-53	-0-	193	1	4094	2	N	-0-			-0-
08	4278	X	4192	-0-	-86	-0-	186	1	4006	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	3875	-0-	-265	-0-	201	1	3674	2	N	-0-			-0-
10	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	333	1	5994	2	N	-0-			-0-
11	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	218	1	4770	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	5	-0-	-4273	-0-	5	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,353 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	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	217	1	4742	2	N	-0-			20
02	4312	X	4079	-0-	-233	-0-	178	1	3901	2	N	-0-			20
03	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	208	1	4528	2	N	-0-			20
04	4800	X	4381	-0-	-419	-0-	194	1	4187	2	N	-0-			20
05	4960	X	4304	-0-	-656	-0-	195	1	4109	2	N	-0-			20
06	4800	X	4115	-0-	-685	-0-	183	1	3932	2	N	-0-			20
07	4743	X	4389	-0-	-354	-0-	198	1	4191	2	N	-0-			20
08	4743	X	3594	-0-	-1149	-0-	159	1	3435	2	N	-0-			20
09	4380	X	4291	-0-	-89	-0-	222	1	4069	2	N	-0-			20
10	4402	X	3534	-0-	-868	-0-	186	1	3348	2	N	-0-			20
11	4260	X	2839	-0-	-1421	-0-	124	1	2715	2	N	-0-			20
12	4433	X	4049	-0-	-384	-0-	221	1	3828	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 49,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	281	1	6139	2	N	-0-			27
02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	219	1	4788	2	N	-0-			27
03	5642	X	5157	-0-	-485	-0-	226	1	4931	2	N	-0-			27
04	6210	X	4948	-0-	-1262	-0-	219	1	4729	2	N	-0-			27
05	6417	X	4986	-0-	-1431	-0-	226	1	4760	2	N	-0-			27
06	6210	X	5239	-0-	-971	-0-	233	1	5006	2	N	-0-			27
07	5549	X	4985	-0-	-564	-0-	225	1	4760	2	N	-0-			27
08	5146	X	4766	-0-	-380	-0-	211	1	4555	2	N	-0-			27
09	5250	X	4318	-0-	-932	-0-	224	1	4094	2	N	-0-			27
10	5425	X	3945	-0-	-1480	-0-	208	1	3737	2	N	-0-			27
11	5250	X	3974	-0-	-1276	-0-	174	1	3800	2	N	-0-			27
12	4991	X	4229	-0-	-762	-0-	231	1	3998	2	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 57,974 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	5828	X	5464	-0-	-364	-0-	239	1	5225	2	N	-0-			-0-
02	5264	X	4813	-0-	-451	-0-	210	1	4603	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	5343	-0-	-330	-0-	235	1	5108	2	N	-0-			-0-
04	5370	X	5127	-0-	-243	-0-	227	1	4900	2	N	-0-			-0-
05	5456	X	5257	-0-	-199	-0-	238	1	5019	2	N	-0-			-0-
06	5280	X	5105	-0-	-175	-0-	227	1	4878	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	5122	-0-	-210	-0-	231	1	4891	2	N	-0-			-0-
08	5332	X	4821	-0-	-511	-0-	214	1	4607	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	4795	-0-	-335	-0-	248	1	4547	2	N	-0-			-0-
10	5270	X	4712	-0-	-558	-0-	248	1	4464	2	N	-0-			-0-
11	5100	X	4455	-0-	-645	-0-	195	1	4260	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	4832	-0-	-283	-0-	264	1	4568	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,846 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	3875	X	3763	-0-	-112	-0-	165	1	3598	2	N	-0-			37
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	155	1	3391	2	N	-0-			37
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	169	1	3685	2	N	-0-			37
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	166	1	3590	2	N	-0-			37
05	3937	X	3886	-0-	-51	-0-	176	1	3710	2	N	-0-			37
06	3810	X	3665	-0-	-145	-0-	163	1	3502	2	N	-0-			37
07	3937	X	3157	-0-	-780	-0-	142	1	3015	2	N	-0-			37
08	3875	X	3144	-0-	-731	-0-	139	1	3005	2	N	-0-			37
09	3750	X	2049	-0-	-1701	-0-	106	1	1943	2	N	-0-			37
10	3875	X	2757	-0-	-1118	-0-	145	1	2612	2	N	-0-			37
11	3660	X	2665	-0-	-995	-0-	117	1	2548	2	N	-0-			37
12	3162	X	2062	-0-	-1100	-0-	113	1	1949	2	N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 38,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	257	1	5625	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	4541	-0-	-51	-0-	198	1	4343	2	N	-0-			-0-
03	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	229	1	4998	2	N	-0-			-0-
04	5700	X	4598	-0-	-1102	-0-	204	1	4394	2	N	-0-			-0-
05	5890	X	5055	-0-	-835	-0-	229	1	4826	2	N	-0-			-0-
06	5700	X	4901	-0-	-799	-0-	218	1	4683	2	N	-0-			-0-
07	5239	X	4959	-0-	-280	-0-	223	1	4736	2	N	-0-			-0-
08	5239	X	4838	-0-	-401	-0-	215	1	4623	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4523	-0-	-367	-0-	234	1	4289	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	4733	-0-	-320	-0-	249	1	4484	2	N	-0-			-0-
11	4890	X	4163	-0-	-727	-0-	182	1	3981	2	N	-0-			-0-
12	4960	X	4770	-0-	-190	-0-	261	1	4509	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	215	1	4712	2	N	-0-			-0-
02	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	201	1	4405	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	4979	-0-	-570	-0-	219	1	4760	2	N	-0-			-0-
04	5370	X	4614	-0-	-756	-0-	204	1	4410	2	N	-0-			-0-
05	5549	X	4567	-0-	-982	-0-	207	1	4360	2	N	-0-			-0-
06	4950	X	4435	-0-	-515	-0-	198	1	4237	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	4440	-0-	-675	-0-	200	1	4240	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4287	-0-	-704	-0-	190	1	4097	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	4173	-0-	-447	-0-	216	1	3957	2	N	-0-			-0-
10	4588	X	4198	-0-	-390	-0-	221	1	3977	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	3728	-0-	-712	-0-	163	1	3565	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	3522	-0-	-911	-0-	192	1	3330	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7989	-0-	-350	-0-	350	1	7639	2	N	-0-			-0-
02	7532	X	7011	-0-	-521	-0-	306	1	6705	2	N	-0-			-0-
03	8091	X	7525	-0-	-566	-0-	331	1	7194	2	N	-0-			-0-
04	7740	X	7321	-0-	-419	-0-	324	1	6997	2	N	-0-			-0-
05	7998	X	7536	-0-	-462	-0-	341	1	7195	2	N	-0-			-0-
06	7740	X	7138	-0-	-602	-0-	319	1	6819	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	5820	-0-	-1930	-0-	262	1	5558	2	N	-0-			-0-
08	7564	X	5865	-0-	-1699	-0-	260	1	5605	2	N	-0-			-0-
09	7320	X	5704	-0-	-1616	-0-	295	1	5409	2	N	-0-			-0-
10	7533	X	5415	-0-	-2118	-0-	285	1	5130	2	N	-0-			-0-
11	7140	X	5369	-0-	-1771	-0-	235	1	5134	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	5537	-0-	-353	-0-	302	1	5235	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	70	1	1539	2	Y	-0-					-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	64	1	1394	2	Y	-0-					-0-
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	70	1	1528	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	81	1	1749	2	Y	-0-					-0-
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	90	1	1904	2	Y	-0-					-0-
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	75	1	1617	2	Y	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	78	1	1645	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	3100	N	4614	-0-	1514	1514	204	1	4408	2	Y	2					4
							2	9									
09	3000	N	1657	-0-	-1343	171	86	1	1571	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	1725	N	1554	-0-	-171	-0-	82	1	1472	2	Y	-0-					-0-
11	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	62	1	1349	2	Y	-0-					-0-
*12	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	67	1	1166	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	937	X	937	-0-	-0-	-0-	41	1	896	2	N	-0-					27
02	770	X	770	-0-	-0-	-0-	34	1	736	2	N	-0-					27
03	992	X	564	-0-	-428	-0-	25	1	539	2	N	-0-					27
04	960	X	846	-0-	-114	-0-	37	1	809	2	N	-0-					27
05	992	X	938	-0-	-54	-0-	42	1	896	2	N	-0-					27
06	900	X	812	-0-	-88	-0-	36	1	776	2	N	-0-					27
07	938	X	938	-0-	-0-	-0-	42	1	896	2	N	-0-					27
08	963	X	963	-0-	-0-	-0-	43	1	920	2	N	-0-					27
09	900	X	893	-0-	-7	-0-	46	1	847	2	N	-0-					27
10	930	X	854	-0-	-76	-0-	45	1	809	2	N	-0-					27
11	930	X	819	-0-	-111	-0-	36	1	783	2	N	-0-					27
12	961	X	832	-0-	-129	-0-	45	1	787	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	402	1	8784	2	N	-0-					-0-
02	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	330	1	7238	2	N	-0-					-0-
03	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	296	1	6443	2	N	-0-					-0-
04	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	397	1	8555	2	N	-0-					-0-
05	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	353	1	7453	2	N	-0-					-0-
06	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	295	1	6323	2	N	-0-					-0-
07	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	405	1	8600	2	N	-0-					-0-
08	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	361	1	7779	2	N	-0-					-0-
09	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	415	1	7599	2	N	-0-					-0-
10	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	403	1	7255	2	N	-0-					-0-
11	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	325	1	7101	2	N	-0-					-0-
*12	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	407	1	7049	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	149	1	3255	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2966	-0-	-30	-0-	129	1	2837	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3070	-0-	-92	-0-	135	1	2935	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2019	-0-	-1281	-0-	89	1	1930	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2017	-0-	-1393	-0-	91	1	1926	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	1771	-0-	-1529	-0-	79	1	1692	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	1906	-0-	-1380	-0-	86	1	1820	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	1865	-0-	-1204	-0-	83	1	1782	2	N	-0-					-0-
09	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	184	1	3366	2	N	-0-					-0-
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	185	1	3333	2	N	-0-					-0-
11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	138	1	3002	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3148	-0-	-510	-0-	172	1	2976	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,374 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	764	-0-	-73	-0-	764	2			N	-0-					23
02	700	N	550	-0-	-150	-0-	550	2			N	-0-					23
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					23
04	750	N	638	-0-	-112	-0-	637	2	1	9	N	1	1	8			23
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					23
06	690	N	512	-0-	-178	-0-	512	2			N	-0-					23
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					23
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					23
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					23
10	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2			N	-0-					23
11	1530	N	1021	-0-	-509	-0-	1021	2			N	-0-					23
12	1395	N	852	-0-	-543	-0-	852	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 11,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490

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-

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	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
04	780	N	203	-0-	-577	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	780	N	486	-0-	-294	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	806	N	591	-0-	-215	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	570	N	247	-0-	-323	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	775	N	597	-0-	-178	-0-	597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,342 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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	13476	-0-	10376	10376	13476	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5604	-0-	2604	12980	5604	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	847	-0-	-2253	10727	847	2			N	-0-					-0-
08	10729	X	2	-0-	-10727	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*12	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,201 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	4960	X	4866	-0-	-94	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	1539	-0-	-2717	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
03	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4493	-0-	-67	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4119	-0-	-593	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3109	-0-	-1451	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4689	-0-	-23	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4226	-0-	-424	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3641	-0-	-859	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4590	-0-	-60	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3294	-0-	-1206	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4460	-0-	-190	-0-	4460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,780 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	2697	X	2138	-0-	-559	-0-	2138	2			Y	-0-					26
02	2100	X	1843	-0-	-257	-0-	1843	2			Y	-0-					26
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					26
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					26
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					26
06	2250	N	1965	-0-	-285	-0-	1965	2			Y	-0-					26
07	2325	N	1740	-0-	-585	-0-	1740	2			Y	-0-					26
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					26
09	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	1906	2			Y	-0-					26
10	1736	N	1506	-0-	-230	-0-	1506	2			Y	-0-					26
11	2100	N	1726	-0-	-374	-0-	1726	2			Y	-0-					26
12	1984	N	1722	-0-	-262	-0-	1722	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 23,834 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	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
02	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
03	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
05	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5803	-0-	-167	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	6061	-0-	-108	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	1263	-0-	-5278	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	3455	-0-	-2875	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	4422	-0-	-2119	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	3166	-0-	-2714	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	4298	-0-	-1778	-0-	4298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,222 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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
04	720	N	564	-0-	-156	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
08	775	N	419	-0-	-356	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	750	N	205	-0-	-545	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	775	N	548	-0-	-227	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,276 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	270	N	139	-0-	-131	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,324 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	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1133	-0-	-43	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	944	-0-	-316	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	798	-0-	-442	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	913	-0-	-197	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
12	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,593 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	4433	X	4099	-0-	-334	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2846	-0-	-285	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2583	-0-	-1323	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3168	-0-	-612	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2267	-0-	-1003	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	3109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,582 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	3102	X	2360	-0-	-742	-0-	2360	2			Y	-0-					17
02	2856	X	2375	-0-	-481	-0-	2375	2			Y	-0-					17
03	3162	X	1742	-0-	-1420	-0-	1742	2			Y	-0-					17
04	3060	X	2064	-0-	-996	-0-	2064	2			Y	-0-					17
05	2914	X	2021	-0-	-893	-0-	2021	2			Y	-0-					17
06	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					17
07	2635	X	2381	-0-	-254	-0-	2381	2			Y	-0-					17
08	2015	N	503	-0-	-1512	-0-	503	2			Y	-0-					17
09	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					17
10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					17
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					17
*12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 18,960 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	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			Y	-0-					33
02	2800	N	5388	-0-	2588	2588	5388	2			Y	-0-					33
03	3100	N	2188	-0-	-912	1676	2188	2			Y	-0-					33
04	3099	X	1423	-0-	-1676	-0-	1423	2			Y	-0-					33
05	2139	X	1513	-0-	-626	-0-	1513	2			Y	-0-					33
06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					33
07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			Y	-0-					33
08	1519	X	1495	-0-	-24	-0-	1495	2			Y	-0-					33
09	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					33
10	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					33
11	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					33
*12	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 32,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6311	-0-	-354	-0-	6311	2			Y	-0-					17
02	6020	X	5126	-0-	-894	-0-	5126	2			Y	-0-					17
03	6665	X	4587	-0-	-2078	-0-	4587	2			Y	-0-					17
04	6450	X	4767	-0-	-1683	-0-	4767	2			Y	-0-					17
05	6324	X	5291	-0-	-1033	-0-	5291	2			Y	-0-					17
06	6120	X	5341	-0-	-779	-0-	5341	2			Y	-0-					17
07	5673	X	5116	-0-	-557	-0-	5116	2			Y	-0-					17
08	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			Y	-0-					17
09	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			Y	-0-					17
10	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			Y	-0-					17
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			Y	-0-					17
12	4929	X	4588	-0-	-341	-0-	4588	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 61,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4496	-0-	-774	-0-	4496	2			Y	-0-					17
02	4228	X	4071	-0-	-157	-0-	4071	2			Y	-0-					17
03	4681	X	4308	-0-	-373	-0-	4308	2			Y	-0-					17
04	4530	X	4178	-0-	-352	-0-	4178	2			Y	-0-					17
05	4588	X	2549	-0-	-2039	-0-	2549	2			Y	-0-					17
06	4350	X	590	-0-	-3760	-0-	590	2			Y	-0-					17
07	4495	X	3789	-0-	-706	-0-	3789	2			Y	-0-					17
08	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			Y	-0-					17
09	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			Y	-0-					17
10	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			Y	-0-					17
11	4140	X	1708	-0-	-2432	-0-	1708	2			Y	-0-					17
12	4278	X	3884	-0-	-394	-0-	3884	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 43,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	1945	-0-	-211	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
10	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
*12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,984 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	1550	N	1161	-0-	-389	-0-	1161	2			Y	-0-					1
02	1288	N	1233	-0-	-55	-0-	1233	2			Y	-0-					1
03	1457	N	1109	-0-	-348	-0-	1109	2			Y	-0-					1
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					1
05	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	2			Y	-0-					1
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					1
07	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	1184	2			Y	-0-					1
08	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	1195	2			Y	-0-					1
09	1290	N	1137	-0-	-153	-0-	1137	2			Y	-0-					1
10	1178	N	960	-0-	-218	-0-	960	2			Y	-0-					1
11	1170	N	863	-0-	-307	-0-	863	2			Y	-0-					1
12	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	1073	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,900 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	N	1427	-0-	-495	-0-	16	1	1284	2	N	115					230
							127	9									
02	1232	N	783	-0-	-449	-0-	13	1	753	2	N	15	185	1			60
							17	9									
03	1457	N	979	-0-	-478	-0-	77	1	902	2	N	-0-					60
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	103	1	1318	2	N	15					75
							17	9									
05	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	183	1	2588	2	N	-0-					75
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	92	1	1213	2	N	45					120
							50	9									
07	1488	N	1050	-0-	-438	-0-	80	1	926	2	N	40					160
							44	9									
08	3100	N	3402	-0-	302	302	325	1	3027	2	N	45	178	1			27
							50	9									
09	2070	N	1768	-0-	-302	-0-	120	1	1648	2	N	-0-					27
10	1054	N	959	-0-	-95	-0-	52	1	907	2	N	-0-					27
11	1860	X	989	-0-	-871	-0-	47	1	906	2	N	33					60
							36	9									
*12	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	113	1	1980	2	N	18					78
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 19,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	390	N	218	-0-	-172	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,392 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	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	196	X	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	210	X	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	279	X	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	270	X	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	279	X	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	240	X	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*12	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12317 - 12412

01	3968	X	2755	-0-	-1213	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
02	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					-0-
03	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					-0-
04	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					-0-
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
*12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

01	7812	X	4629	-0-	-3183	-0-	4629	2			Y	-0-					1
02	6384	X	6163	-0-	-221	-0-	6163	2			Y	-0-					1
03	7068	X	7017	-0-	-51	-0-	7017	2			Y	-0-					1
04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			Y	-0-					1
05	6913	X	6878	-0-	-35	-0-	6878	2			Y	-0-					1
06	6780	X	6707	-0-	-73	-0-	6707	2			Y	-0-					1
07	7006	X	6797	-0-	-209	-0-	6797	2			Y	-0-					1
08	7006	X	6550	-0-	-456	-0-	6550	2			Y	-0-					1
09	6780	X	6222	-0-	-558	-0-	6222	2			Y	-0-					1
10	6944	X	6359	-0-	-585	-0-	6359	2			Y	-0-					1
11	6720	X	6099	-0-	-621	-0-	6099	2			Y	-0-					1
12	6789	X	6164	-0-	-625	-0-	6164	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 76,358 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	3968	X	3292	-0-	-676	-0-	3292	2		Y	-0-			1
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		Y	-0-			1
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		Y	-0-			1
04	2280	X	335	-0-	-1945	-0-	335	2		Y	-0-			1
05	2356	X	263	-0-	-2093	-0-	263	2		Y	-0-			1
06	2280	X	261	-0-	-2019	-0-	261	2		Y	-0-			1
07	2356	X	348	-0-	-2008	-0-	348	2		Y	-0-			1
08	403	X	256	-0-	-147	-0-	256	2		Y	-0-			1
09	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2		Y	-0-			1
10	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		Y	-0-			1
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		Y	-0-			1
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 14,498 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	1550	X	1307	-0-	-243	-0-	1307	2		Y	-0-			6
02	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1169	2		Y	-0-			6
03	1395	N	111	-0-	-1284	-0-	111	2		Y	-0-			6
04	1260	N	302	-0-	-958	-0-	302	2		Y	-0-			6
05	1302	N	547	-0-	-755	-0-	547	2		Y	-0-			6
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		Y	-0-			6
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		Y	-0-			6
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		Y	-0-			6
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		Y	-0-			6
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		Y	-0-			6
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		Y	-0-			6
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 8,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-			-0-
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	511	2		Y	-0-			-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		Y	-0-			-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		Y	-0-			-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		Y	-0-			-0-
06	540	N	423	-0-	-117	-0-	423	2		Y	-0-			-0-
07	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2		Y	-0-			-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		Y	-0-			-0-
09	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	2		Y	-0-			-0-
10	496	N	230	-0-	-266	-0-	230	2		Y	-0-			-0-
11	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	2		Y	-0-			-0-
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,686 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	8339	X	8241	-0-	-98	-0-	8241	2			Y	-0-					-0-
02	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			Y	-0-					-0-
04	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2			Y	-0-					-0-
05	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			Y	-0-					-0-
06	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			Y	-0-					-0-
07	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			Y	-0-					-0-
08	9672	X	7868	-0-	-1804	-0-	7868	2			Y	-0-					-0-
09	9360	X	7296	-0-	-2064	-0-	7296	2			Y	-0-					-0-
10	7843	X	7224	-0-	-619	-0-	7224	2			Y	-0-					-0-
11	7620	X	7591	-0-	-29	-0-	7591	2			Y	-0-					-0-
12	7874	X	7218	-0-	-656	-0-	7218	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,782 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	713	N	383	-0-	-330	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	672	N	445	-0-	-227	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	517	-0-	-630	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	899	N	638	-0-	-261	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	570	N	434	-0-	-136	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,193 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	682	X	516	-0-	-166	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	504	X	288	-0-	-216	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	527	X	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	510	X	254	-0-	-256	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	620	X	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	600	X	291	-0-	-309	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	775	X	43	-0-	-732	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	750	X	32	-0-	-718	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	775	X	328	-0-	-447	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

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

01	3131 X	1442	-0-	-1689	-0-	1442	2		Y	-0-			13
02	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2		Y	-0-			13
03	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		Y	-0-			13
04	1680 X	441	-0-	-1239	-0-	441	2		Y	-0-			13
05	1736 X	395	-0-	-1341	-0-	395	2		Y	-0-			13
06	1680 X	842	-0-	-838	-0-	842	2		Y	-0-			13
07	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		Y	-0-			13
08	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2		Y	-0-			13
09	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2		Y	-0-			13
10	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		Y	-0-			13
11	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		Y	-0-			13
*12	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2		Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 26,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

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

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12042 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					16
02	1764	N	1665	-0-	-99	-0-	1665	2			Y	-0-					16
03	2077	N	1381	-0-	-696	-0-	1381	2			Y	-0-					16
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					16
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					16
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					16
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					16
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					16
09	1890	N	1415	-0-	-475	-0-	1415	2			Y	-0-					16
10	1953	N	9	-0-	-1944	-0-	9	2			Y	-0-					16
11	1890	N	117	-0-	-1773	-0-	117	2			Y	-0-					16
12	1457	N	19	-0-	-1438	-0-	19	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 16,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 184663 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13440 - 13556

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2013 - P&A 02-21-2013

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

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 15798 PERF.13316 - 13539

01	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2130	-0-	-1218	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	1779	-0-	-1461	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	1642	-0-	-1706	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1136	-0-	-1714	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1496	-0-	-1449	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1679	-0-	-460	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1145	-0-	-625	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	816	-0-	-827	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	1231	-0-	-389	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	367	-0-	-1307	-0-	367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

01	4526	X	3690	-0-	-836	-0-	3690	2			Y	-0-					17
02	3332	X	3208	-0-	-124	-0-	3208	2			Y	-0-					17
03	3689	X	3146	-0-	-543	-0-	3146	2			Y	-0-					17
04	3570	X	3254	-0-	-316	-0-	3254	2			Y	-0-					17
05	3689	X	2676	-0-	-1013	-0-	2676	2			Y	-0-					17
06	3570	X	2814	-0-	-756	-0-	2814	2			Y	-0-					17
07	3565	X	3003	-0-	-562	-0-	3003	2			Y	-0-					17
08	3286	X	2876	-0-	-410	-0-	2876	2			Y	-0-					17
09	3180	X	2829	-0-	-351	-0-	2829	2			Y	-0-					17
10	3007	X	2658	-0-	-349	-0-	2658	2			Y	-0-					17
11	2910	X	2415	-0-	-495	-0-	2415	2			Y	-0-					17
12	3007	X	2434	-0-	-573	-0-	2434	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 35,003 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	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					1
02	1764	N	825	-0-	-939	-0-	825	2			Y	-0-					1
03	1581	N	617	-0-	-964	-0-	617	2			Y	-0-					1
04	1470	N	302	-0-	-1168	-0-	302	2			Y	-0-					1
05	899	N	128	-0-	-771	-0-	128	2			Y	-0-					1
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					1
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
08	3100	N	4092	-0-	992	992	4092	2			Y	-0-					1
09	3000	N	2129	-0-	-871	121	2129	2			Y	-0-					1
10	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	1274	2			Y	-0-					1
11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					1
*12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,100 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	6510	X	4430	-0-	-2080	-0-	4430	2			Y	-0-					-0-
02	4620	X	4261	-0-	-359	-0-	4261	2			Y	-0-					-0-
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			Y	-0-					-0-
04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			Y	-0-					-0-
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			Y	-0-					-0-
06	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			Y	-0-					-0-
07	5115	X	4856	-0-	-259	-0-	4856	2			Y	-0-					-0-
08	5332	X	4252	-0-	-1080	-0-	4252	2			Y	-0-					-0-
09	5160	X	4627	-0-	-533	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-
10	5239	X	4883	-0-	-356	-0-	4883	2			Y	-0-					-0-
11	4980	X	3601	-0-	-1379	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
12	4867	X	4863	-0-	-4	-0-	4863	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12730 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	94	-0-	-74	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,870 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2764	-0-	-1142	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2462	-0-	-366	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2650	-0-	-481	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2509	-0-	-521	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2640	-0-	-212	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2611	-0-	-59	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3371	-0-	271	271	3371	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2966	-0-	-34	237	2966	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2909	-0-	-191	46	2909	2			Y	-0-					-0-
11	2774	X	2728	-0-	-46	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
*12	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1363	-0-	-177	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	796	-0-	-914	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
08	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2480	-0-	-220	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2449	-0-	-155	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					1
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					Y	-0-					1
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					1
04	3510	X	556	-0-	-2954	-0-	556	2			Y	-0-					1
05	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					1
06	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					1
07	589	X	419	-0-	-170	-0-	419	2			Y	-0-					1
08	527	N	54	-0-	-473	-0-	54	2			Y	-0-					1
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					1
10	3100	N	3314	-0-	214	214	3314	2			Y	-0-					1
11	3000	N	3289	-0-	289	503	3289	2			Y	-0-					1
*12	3100	N	3383	-0-	283	786	3383	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4991	X	4167	-0-	-824	-0-	4167	2		Y	-0-			-0-
02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2		Y	-0-			-0-
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2		Y	-0-			-0-
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2		Y	-0-			-0-
05	3720	X	1830	-0-	-1890	-0-	1830	2		Y	-0-			-0-
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2		Y	-0-			-0-
07	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2		Y	-0-			-0-
08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2		Y	-0-			-0-
09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2		Y	-0-			-0-
10	3937	X	3865	-0-	-72	-0-	3865	2		Y	-0-			-0-
11	3810	X	3500	-0-	-310	-0-	3500	2		Y	-0-			-0-
12	3937	X	3428	-0-	-509	-0-	3428	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

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

01	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		Y	-0-			-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		Y	-0-			-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		Y	-0-			-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		Y	-0-			-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		Y	-0-			-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		Y	-0-			-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		Y	-0-			-0-
08	1891	N	12	-0-	-1879	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
09	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		Y	-0-			-0-
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		Y	-0-			-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		Y	-0-			-0-
12	1891	N	1649	-0-	-242	-0-	1649	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,165 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	4743	X	4355	-0-	-388	-0-	4355	2			Y	-0-					-0-
02	5152	X	4316	-0-	-836	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-
03	5518	X	3169	-0-	-2349	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
04	5340	X	4238	-0-	-1102	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
05	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			Y	-0-					-0-
06	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			Y	-0-					-0-
07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			Y	-0-					-0-
08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3423	-0-	-927	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
10	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			Y	-0-					-0-
11	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			Y	-0-					-0-
12	4495	X	3321	-0-	-1174	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,073 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	5239	X	4606	-0-	-633	-0-	4606	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	4018	-0-	-182	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
03	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			Y	-0-					-0-
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			Y	-0-					-0-
05	4619	X	4591	-0-	-28	-0-	4591	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4455	-0-	-45	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-
07	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	4656	-0-	-56	-0-	4656	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	4295	-0-	-265	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-
10	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	3037	-0-	-1493	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
*12	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,264 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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	378	-0-	-242	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	396	-0-	-204	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,586 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5255	-0-	-790	-0-	5255	2		Y	-0-			2
02	4928	X	4721	-0-	-207	-0-	4721	2		Y	-0-			2
03	5456	X	4868	-0-	-588	-0-	4868	2		Y	-0-			2
04	5280	X	4139	-0-	-1141	-0-	4139	2		Y	-0-			2
05	5456	X	4352	-0-	-1104	-0-	4352	2		Y	-0-			2
06	5100	X	3783	-0-	-1317	-0-	3783	2		Y	-0-			2
07	5239	X	3849	-0-	-1390	-0-	3849	2		Y	-0-			2
08	4278	X	3660	-0-	-618	-0-	3660	2		Y	-0-			2
09	4140	X	3466	-0-	-674	-0-	3466	2		Y	-0-			2
10	4278	X	3317	-0-	-961	-0-	3317	2		Y	-0-			2
11	3780	X	470	-0-	-3310	-0-	470	2		Y	-0-			2
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-				Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 41,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2359	-0-	-896	-0-	2359	2		N	-0-			-0-
02	2240	X	2180	-0-	-60	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
03	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		N	-0-			-0-
04	2400	X	1490	-0-	-910	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
05	2480	X	1273	-0-	-1207	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
06	2400	N	1615	-0-	-785	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	4451	-0-	1351	1351	4451	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	4058	-0-	1058	2409	4058	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	3805	-0-	705	3114	3805	2		N	-0-			-0-
11	5509	X	2395	-0-	-3114	-0-	2395	2		N	-0-			-0-
*12	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4369	-0-	-312	-0-	4369	2		N	-0-			-0-
02	3612	X	3502	-0-	-110	-0-	3502	2		N	-0-			-0-
03	3999	X	3552	-0-	-447	-0-	3552	2		N	-0-			-0-
04	3870	X	2333	-0-	-1537	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
05	3999	X	1435	-0-	-2564	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
06	3870	X	950	-0-	-2920	-0-	950	2		N	-0-			-0-
07	3875	X	1171	-0-	-2704	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
08	2418	X	980	-0-	-1438	-0-	980	2		N	-0-			-0-
09	2340	X	1904	-0-	-436	-0-	1904	2		N	-0-			-0-
10	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2		N	-0-			-0-
11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2		N	-0-			-0-
*12	3100	N	3677	-0-	577	577	3677	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,595 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4135	-0-		-639	-0-		4135	2		Y	-0-			17
02	3416	X	2693	-0-		-723	-0-		2693	2		Y	-0-			17
03	3782	X	1802	-0-		-1980	-0-		1802	2		Y	-0-			17
04	3660	X	1593	-0-		-2067	-0-		1593	2		Y	-0-			17
05	3782	X	1093	-0-		-2689	-0-		1093	2		Y	-0-			17
06	3660	X	1172	-0-		-2488	-0-		1172	2		Y	-0-			17
07	2976	X	1331	-0-		-1645	-0-		1331	2		Y	-0-			17
08	1798	X	1192	-0-		-606	-0-		1192	2		Y	-0-			17
09	1753	X	1753	-0-		-0-	-0-		1753	2		Y	-0-			17
10	1333	N	1087	-0-		-246	-0-		1087	2		Y	-0-			17
11	1140	N	876	-0-		-264	-0-		876	2		Y	-0-			17
12	1798	N	660	-0-		-1138	-0-		660	2		Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 19,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3977	-0-		-1448	-0-		3977	2		Y	-0-			-0-
02	7183	X	7183	-0-		-0-	-0-		7183	2		Y	-0-			-0-
03	6776	X	6776	-0-		-0-	-0-		6776	2		Y	-0-			-0-
04	6039	X	6039	-0-		-0-	-0-		6039	2		Y	-0-			-0-
05	5828	X	4193	-0-		-1635	-0-		4193	2		Y	-0-			-0-
06	5640	X	4172	-0-		-1468	-0-		4172	2		Y	-0-			-0-
07	6213	X	6213	-0-		-0-	-0-		6213	2		Y	-0-			-0-
08	6231	X	5703	-0-		-528	-0-		5703	2		Y	-0-			-0-
09	6030	X	5311	-0-		-719	-0-		5311	2		Y	-0-			-0-
10	6200	X	6172	-0-		-28	-0-		6172	2		Y	-0-			-0-
11	6000	X	4814	-0-		-1186	-0-		4814	2		Y	-0-			-0-
12	6200	X	3945	-0-		-2255	-0-		3945	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2200	-0-		-745	-0-		2200	2		N	-0-			-0-
02	4359	X	4359	-0-		-0-	-0-		4359	2		N	-0-			-0-
03	3989	X	3989	-0-		-0-	-0-		3989	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	3650	-0-		650	650		3650	2		N	-0-			-0-
05	3787	X	3137	-0-		-650	-0-		3137	2		N	-0-			-0-
06	2722	X	2722	-0-		-0-	-0-		2722	2		N	-0-			-0-
07	2667	X	2667	-0-		-0-	-0-		2667	2		N	-0-			-0-
08	3782	X	2344	-0-		-1438	-0-		2344	2		N	-0-			-0-
09	3660	X	2154	-0-		-1506	-0-		2154	2		N	-0-			-0-
10	3131	X	1769	-0-		-1362	-0-		1769	2		N	-0-			-0-
11	2730	X	1976	-0-		-754	-0-		1976	2		N	-0-			-0-
12	2666	X	1771	-0-		-895	-0-		1771	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,738 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	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2736	-0-	-148	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2411	-0-	-782	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2702	-0-	-388	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3071	-0-	-60	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2605	-0-	-65	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	1950	-0-	-809	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2124	-0-	-546	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	1550	-0-	-1209	-0-	1550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,261 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	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1044	-0-	-186	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	984	-0-	-163	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
*12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,289 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	3410	X	3327	-0-	-83	-0-	3327	2			Y	-0-					15
02	3108	X	2991	-0-	-117	-0-	2991	2			Y	-0-					15
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			Y	-0-					15
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			Y	-0-					15
05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			Y	-0-					15
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-					15
07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			Y	-0-					15
08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			Y	-0-					15
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			Y	-0-					15
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			Y	-0-					15
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			Y	-0-					15
12	4061	X	3979	-0-	-82	-0-	3979	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 47,614 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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					12
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					12
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					12
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					12
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					12
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					12
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					12
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					12
09	1890	N	1549	-0-	-341	-0-	1549	2			Y	-0-					12
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					12
11	2220	N	2085	-0-	-135	-0-	2085	2			Y	-0-					12
*12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 23,402 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	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
*12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,894 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	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
02	6776	X	3470	-0-	-3306	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
03	7502	X	2818	-0-	-4684	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
04	6930	X	2643	-0-	-4287	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
05	5239	X	2404	-0-	-2835	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3090	-0-	-630	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	2758	-0-	-1086	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2724	-0-	-366	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2517	-0-	-676	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2647	-0-	-443	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2429	-0-	-547	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,946 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
*12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,039 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	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3058	-0-	-554	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3895	-0-	-104	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3234	-0-	-636	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	1993	-0-	-2006	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2944	-0-	-1272	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	2411	-0-	-1669	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	2842	-0-	-1064	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
11	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
*12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,239 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	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1983	-0-	-27	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
*12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,547 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	4185	X	3833	-0-	-352	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	3398	-0-	-214	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3747	-0-	-190	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3694	-0-	-86	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3746	-0-	-98	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3714	-0-	-99	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3502	-0-	-311	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	1144	-0-	-2546	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	1550	-0-	-2201	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	2015	-0-	-1585	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	1740	-0-	-1980	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,691 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	6169	X	5042	-0-	-1127	-0-	5042	2			Y	-0-					16
02	4816	X	4763	-0-	-53	-0-	4763	2			Y	-0-					16
03	5332	X	5077	-0-	-255	-0-	5077	2			Y	-0-					16
04	5160	X	3215	-0-	-1945	-0-	3215	2			Y	-0-					16
05	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			Y	-0-					16
06	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			Y	-0-					16
07	5270	X	5072	-0-	-198	-0-	5072	2			Y	-0-					16
08	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			Y	-0-					16
09	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			Y	-0-					16
10	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			Y	-0-					16
11	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			Y	-0-					16
*12	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 61,626 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	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3863	-0-	1063	1063	3863	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5001	-0-	1901	2964	5001	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3527	-0-	527	3491	3527	2			N	-0-					-0-
05	7292	X	3801	-0-	-3491	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3277	-0-	-381	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2737	-0-	-803	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2811	-0-	-847	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2831	-0-	-589	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2724	-0-	-562	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12031 - 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	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1687	-0-	-235	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1595	-0-	-265	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	674	-0-	-1124	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	5341	-0-	2241	2241	5341	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	5223	-0-	2223	4464	5223	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	5434	-0-	2334	6798	5434	2			Y	-0-					-0-
11	10856	X	4058	-0-	-6798	-0-	4058	2			Y	-0-					-0-
*12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,822 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	1333	X	1163	-0-	-170	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	790	-0-	-350	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	934	-0-	-585	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1240	-0-	-140	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
*12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,944 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	5053	X	4369	-0-	-684	-0-	4369	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	3860	-0-	-256	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	4117	-0-	-440	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-
04	4410	X	4024	-0-	-386	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
05	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	4164	-0-	-66	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	4273	-0-	-5	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3938	-0-	-22	-0-	3938	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3788	-0-	-304	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3422	-0-	-538	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	4029	-0-	-63	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,518 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	5146	X	3043	-0-	-2103	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	3276	-0-	-924	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	4116	-0-	-534	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	3971	-0-	-529	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	4229	-0-	-421	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	2326	-0-	-1797	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
09	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			Y	-0-					-0-
10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3826	-0-	-134	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3840	-0-	-252	-0-	3840	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,430 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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,780 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	14291	X	13356	-0-	-935	-0-	13356	2			Y	-0-					17
02	12460	X	11844	-0-	-616	-0-	11844	2			Y	-0-					17
03	13671	X	13052	-0-	-619	-0-	13052	2			Y	-0-					17
04	12990	X	12706	-0-	-284	-0-	12706	2			Y	-0-					17
05	13361	X	13035	-0-	-326	-0-	13035	2			Y	-0-					17
06	12930	X	12693	-0-	-237	-0-	12693	2			Y	-0-					17
07	13144	X	13127	-0-	-17	-0-	13127	2			Y	-0-					17
08	13144	X	12910	-0-	-234	-0-	12910	2			Y	-0-					17
09	12720	X	12281	-0-	-439	-0-	12281	2			Y	-0-					17
10	13113	X	12903	-0-	-210	-0-	12903	2			Y	-0-					17
11	12690	X	12483	-0-	-207	-0-	12483	2			Y	-0-					17
12	13113	X	12670	-0-	-443	-0-	12670	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 153,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4402	X	4147	-0-	-255	-0-	4147	2			Y	-0-					15
02	3864	X	3671	-0-	-193	-0-	3671	2			Y	-0-					15
03	4185	X	4011	-0-	-174	-0-	4011	2			Y	-0-					15
04	4050	X	4007	-0-	-43	-0-	4007	2			Y	-0-					15
05	4154	X	4085	-0-	-69	-0-	4085	2			Y	-0-					15
06	4020	X	3952	-0-	-68	-0-	3952	2			Y	-0-					15
07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			Y	-0-					15
08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			Y	-0-					15
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-					15
10	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			Y	-0-					15
11	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			Y	-0-					15
12	4123	X	4068	-0-	-55	-0-	4068	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 48,541 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	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,211 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	6510	X	2597	-0-	-3913	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
04	1860	X	914	-0-	-946	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
05	1922	X	1100	-0-	-822	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1293	-0-	-567	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	284	-0-	-584	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	515	-0-	-325	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	6136	-0-	3036	3036	6136	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	11511	-0-	8511	11547	11511	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2273	-0-	-827	10720	2273	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,472 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	4650	X	4549	-0-	-101	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3487	-0-	-357	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3671	-0-	-173	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3719	-0-	-1	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3671	-0-	-173	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3809	-0-	-221	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3163	-0-	-737	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2133	-0-	-1711	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
*12	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,266 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	6293	X	5869	-0-	-424	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3930	-0-	-782	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3866	-0-	-694	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4426	-0-	-286	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4399	-0-	-313	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3830	-0-	-138	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
09	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
10	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
11	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
*12	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,354 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. (I) GAS LIFT(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	6767	-0-	-1324	-0-	6767	2			Y	-0-					25
02	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			Y	-0-					25
03	6975	X	6928	-0-	-47	-0-	6928	2			Y	-0-					25
04	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			Y	-0-					25
05	6975	X	6752	-0-	-223	-0-	6752	2			Y	-0-					25
06	6750	X	5289	-0-	-1461	-0-	5289	2			Y	-0-					25
07	6975	X	6327	-0-	-648	-0-	6327	2			Y	-0-					25
08	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			Y	-0-					25
09	7050	X	6800	-0-	-250	-0-	6800	2			Y	-0-					25
10	6758	X	6714	-0-	-44	-0-	6714	2			Y	-0-					25
11	7050	X	6545	-0-	-505	-0-	6545	2			Y	-0-					25
12	7285	X	6375	-0-	-910	-0-	6375	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 81,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7509	-0-	-210	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
02	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
03	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
04	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
06	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
07	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	5930	-0-	-1541	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
09	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6740	-0-	-731	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6140	-0-	-1090	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	5545	-0-	-1926	-0-	5545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,730 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. (I) GAS LIFT(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	6790	-0-	-61	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
02	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
03	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
05	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5707	-0-	-143	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5791	-0-	-254	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5720	-0-	-542	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	4745	-0-	-1285	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5158	-0-	-949	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5179	-0-	-521	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5604	-0-	-193	-0-	5604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,282 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	557	-0-	-6046	-0-	557	2		Y	-0-			15
02	5908	X	-0-	-0-	-5908	-0-				Y	-0-			15
03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-				Y	-0-			15
04	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2		Y	-0-			15
05	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2		Y	-0-			15
06	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2		Y	-0-			15
07	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12127	2		Y	-0-			15
08	7378	X	2564	-0-	-4814	-0-	2564	2		Y	-0-			15
09	7140	X	2275	-0-	-4865	-0-	2275	2		Y	-0-			15
10	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	9619	2		Y	-0-			15
11	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2		Y	-0-			15
*12	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	12441	2		Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 75,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	3459	2		Y	-0-			-0-
02	3612	X	3146	-0-	-466	-0-	3146	2		Y	-0-			-0-
03	3999	X	3445	-0-	-554	-0-	3445	2		Y	-0-			-0-
04	3810	X	3191	-0-	-619	-0-	3191	2		Y	-0-			-0-
05	3503	X	3224	-0-	-279	-0-	3224	2		Y	-0-			-0-
06	3360	X	3100	-0-	-260	-0-	3100	2		Y	-0-			-0-
07	3472	X	3346	-0-	-126	-0-	3346	2		Y	-0-			-0-
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2		Y	-0-			-0-
09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2		Y	-0-			-0-
10	3286	X	3220	-0-	-66	-0-	3220	2		Y	-0-			-0-
11	3180	X	2961	-0-	-219	-0-	2961	2		Y	-0-			-0-
12	3286	X	2944	-0-	-342	-0-	2944	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	6092	-0-	-15	-0-	6092	2		Y	-0-			-0-
02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2		Y	-0-			-0-
03	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2		Y	-0-			-0-
04	4890	X	4153	-0-	-737	-0-	4153	2		Y	-0-			-0-
05	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2		Y	-0-			-0-
06	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2		Y	-0-			-0-
07	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2		Y	-0-			-0-
08	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2		Y	-0-			-0-
09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2		Y	-0-			-0-
10	4371	X	3447	-0-	-924	-0-	3447	2		Y	-0-			-0-
11	4230	X	3056	-0-	-1174	-0-	3056	2		Y	-0-			-0-
*12	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,975 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	2945	X	2564	-0-	-381	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2366	-0-	-42	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2508	-0-	-127	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2631	-0-	-4	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	1894	-0-	-536	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	432	-0-	-2172	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4249	-0-	1149	1149	4249	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3140	-0-	140	1289	3140	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2826	-0-	-274	1015	2826	2			Y	-0-					-0-
11	3444	X	2429	-0-	-1015	-0-	2428	2	1	9	Y	1					1
12	2573	X	2394	-0-	-179	-0-	2394	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 29,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1278	-0-	-552	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1909	-0-	-161	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
*12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,865 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	8649	X	8534	-0-	-115	-0-	8534	2			Y	-0-					17
02	7196	X	6652	-0-	-544	-0-	6652	2			Y	-0-					17
03	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			Y	-0-					17
04	7710	X	7706	-0-	-4	-0-	7706	2			Y	-0-					17
05	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2			Y	-0-					17
06	7710	X	5196	-0-	-2514	-0-	5196	2			Y	-0-					17
07	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			Y	-0-					17
08	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			Y	-0-					17
09	7770	X	7592	-0-	-178	-0-	7592	2			Y	-0-					17
10	8122	X	7416	-0-	-706	-0-	7416	2			Y	-0-					17
11	7860	X	6983	-0-	-877	-0-	6983	2			Y	-0-					17
12	8122	X	6957	-0-	-1165	-0-	6957	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 90,310 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. GAS LIFT (I)(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	4653	-0-	-493	-0-	4653	2			Y	-0-					1
02	4228	X	3778	-0-	-450	-0-	3778	2			Y	-0-					1
03	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			Y	-0-					1
04	4530	X	4282	-0-	-248	-0-	4282	2			Y	-0-					1
05	4681	X	4238	-0-	-443	-0-	4238	2			Y	-0-					1
06	4530	X	1712	-0-	-2818	-0-	1712	2			Y	-0-					1
07	4681	X	2327	-0-	-2354	-0-	2327	2			Y	-0-					1
08	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			Y	-0-					1
09	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			Y	-0-					1
10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			Y	-0-					1
11	4110	X	3953	-0-	-157	-0-	3953	2			Y	-0-					1
*12	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 50,799 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			Y	-0-					15
02	6020	X	5437	-0-	-583	-0-	5437	2			Y	-0-					15
03	6665	X	6102	-0-	-563	-0-	6102	2			Y	-0-					15
04	6450	X	5777	-0-	-673	-0-	5777	2			Y	-0-					15
05	6448	X	4348	-0-	-2100	-0-	4348	2			Y	-0-					15
06	6240	X	3696	-0-	-2544	-0-	3696	2			Y	-0-					15
07	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			Y	-0-					15
08	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			Y	-0-					15
09	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			Y	-0-					15
10	5952	X	5916	-0-	-36	-0-	5916	2			Y	-0-					15
11	5760	X	5257	-0-	-503	-0-	5257	2			Y	-0-					15
12	5952	X	5649	-0-	-303	-0-	5649	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 67,557 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. GAS LIFT (I)(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	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			Y	-0-					-0-
03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			Y	-0-					-0-
04	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			Y	-0-					-0-
05	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			Y	-0-					-0-
06	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			Y	-0-					-0-
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
08	6138	X	5895	-0-	-243	-0-	5895	2			Y	-0-					-0-
09	5940	X	5625	-0-	-315	-0-	5625	2			Y	-0-					-0-
10	6045	X	5745	-0-	-300	-0-	5745	2			Y	-0-					-0-
11	5700	X	5538	-0-	-162	-0-	5538	2			Y	-0-					-0-
12	5890	X	5616	-0-	-274	-0-	5616	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,889 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	6479	X	5565	-0-	-914	-0-	5565	2			Y	-0-					14
02	5320	X	4855	-0-	-465	-0-	4855	2			Y	-0-					14
03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			Y	-0-					14
04	5700	X	3793	-0-	-1907	-0-	3793	2			Y	-0-					14
05	5580	X	999	-0-	-4581	-0-	999	2			Y	-0-					14
06	5700	X	1158	-0-	-4542	-0-	1158	2			Y	-0-					14
07	5890	X	1246	-0-	-4644	-0-	1246	2			Y	-0-					14
08	4092	X	3718	-0-	-374	-0-	3718	2			Y	-0-					14
09	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			Y	-0-					14
10	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			Y	-0-					14
11	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			Y	-0-					14
*12	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 55,765 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	1674	X	1618	-0-	-56	-0-	1618	2			N	-0-					30
02	1512	X	1443	-0-	-69	-0-	1443	2			N	-0-					30
03	1612	X	1587	-0-	-25	-0-	1587	2			N	-0-					30
04	1560	X	1550	-0-	-10	-0-	1550	2			N	-0-					30
05	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					30
06	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					30
07	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					30
08	1643	X	1627	-0-	-16	-0-	1627	2			N	-0-					30
09	1590	X	1579	-0-	-11	-0-	1579	2			N	-0-					30
10	1736	X	1578	-0-	-158	-0-	1578	2			N	-0-					30
11	1680	X	1543	-0-	-137	-0-	1543	2			N	-0-					30
12	1736	X	1340	-0-	-396	-0-	1340	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 18,806 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	36360	X	13833	-0-	-22527	-0-	13833	2			Y	-0-					-0-
02	13496	X	12039	-0-	-1457	-0-	12039	2			Y	-0-					-0-
03	14942	X	10653	-0-	-4289	-0-	10653	2			Y	-0-					-0-
04	14460	X	8556	-0-	-5904	-0-	8556	2			Y	-0-					-0-
05	13826	X	7882	-0-	-5944	-0-	7882	2			Y	-0-					-0-
06	13380	X	7716	-0-	-5664	-0-	7716	2			Y	-0-					-0-
07	13330	X	7408	-0-	-5922	-0-	7408	2			Y	-0-					-0-
08	8928	X	6800	-0-	-2128	-0-	6800	2			Y	-0-					-0-
09	8550	X	6017	-0-	-2533	-0-	6017	2			Y	-0-					-0-
10	7967	X	5473	-0-	-2494	-0-	5473	2			Y	-0-					-0-
11	7710	X	4826	-0-	-2884	-0-	4826	2			Y	-0-					-0-
12	7409	X	4978	-0-	-2431	-0-	4978	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,181 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					14
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					14
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					14
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					14
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					14
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					14
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					14
08	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	1118	2			Y	-0-					14
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					14
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					14
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					14
12	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 15,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3991	-0-	-504	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
02	3752	X	3585	-0-	-167	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3877	-0-	-277	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3653	-0-	-367	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3803	-0-	-320	-0-	3803	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	2048	-0-	-1822	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3639	-0-	-329	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3134	-0-	-496	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	2844	-0-	-907	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	2905	-0-	-725	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3464	-0-	-287	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2115	-0-	-461	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2864	-0-	-360	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2512	-0-	-608	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2727	-0-	-466	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2385	-0-	-585	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	1694	-0-	-1158	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,958 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	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
03	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4365	-0-	-130	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4228	-0-	-546	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3983	-0-	-637	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	2873	-0-	-1777	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3978	-0-	-393	-0-	3978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,488 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	4774	X	2997	-0-	-1777	-0-	2997	2			Y	-0-					17
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			Y	-0-					17
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					17
04	2790	X	2693	-0-	-97	-0-	2693	2			Y	-0-					17
05	2883	X	2727	-0-	-156	-0-	2727	2			Y	-0-					17
06	2790	X	2611	-0-	-179	-0-	2611	2			Y	-0-					17
07	2883	X	2561	-0-	-322	-0-	2561	2			Y	-0-					17
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			Y	-0-					17
09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			Y	-0-					17
10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			Y	-0-					17
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					17
*12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 37,364 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	10881	X	8489	-0-	-2392	-0-	8489	2			Y	-0-					-0-
02	8288	X	7202	-0-	-1086	-0-	7202	2			Y	-0-					-0-
03	9176	X	8165	-0-	-1011	-0-	8165	2			Y	-0-					-0-
04	8880	X	7530	-0-	-1350	-0-	7530	2			Y	-0-					-0-
05	8990	X	7898	-0-	-1092	-0-	7898	2			Y	-0-					-0-
06	8220	X	7397	-0-	-823	-0-	7397	2			Y	-0-					-0-
07	8153	X	6856	-0-	-1297	-0-	6856	2			Y	-0-					-0-
08	7812	X	6662	-0-	-1150	-0-	6662	2			Y	-0-					-0-
09	7560	X	6474	-0-	-1086	-0-	6474	2			Y	-0-					-0-
10	7812	X	7004	-0-	-808	-0-	7004	2			Y	-0-					-0-
11	7410	X	5896	-0-	-1514	-0-	5896	2			Y	-0-					-0-
12	6851	X	5312	-0-	-1539	-0-	5312	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,885 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	12090	X	10995	-0-	-1095	-0-	10995	2			Y	-0-					33
02	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			Y	-0-					33
03	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	2			Y	-0-					33
04	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	10180	2			Y	-0-					33
05	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			Y	-0-					33
06	9960	X	9505	-0-	-455	-0-	9505	2			Y	-0-					33
07	10292	X	9574	-0-	-718	-0-	9574	2			Y	-0-					33
08	10447	X	9827	-0-	-620	-0-	9827	2			Y	-0-					33
09	10110	X	9164	-0-	-946	-0-	9164	2			Y	-0-					33
10	10385	X	9040	-0-	-1345	-0-	9040	2			Y	-0-					33
11	9510	X	8437	-0-	-1073	-0-	8437	2			Y	-0-					33
12	9827	X	8165	-0-	-1662	-0-	8165	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 115,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10633	X	9848	-0-	-785	-0-	9848	2			Y	-0-					30
02	9968	X	9759	-0-	-209	-0-	9759	2			Y	-0-					30
03	11036	X	9974	-0-	-1062	-0-	9974	2			Y	-0-					30
04	10680	X	8758	-0-	-1922	-0-	8758	2			Y	-0-					30
05	10819	X	9804	-0-	-1015	-0-	9804	2			Y	-0-					30
06	10470	X	9439	-0-	-1031	-0-	9439	2			Y	-0-					30
07	10819	X	9196	-0-	-1623	-0-	9196	2			Y	-0-					30
08	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			Y	-0-					30
09	8820	X	8800	-0-	-20	-0-	8800	2			Y	-0-					30
10	9114	X	8998	-0-	-116	-0-	8998	2			Y	-0-					30
11	8820	X	8694	-0-	-126	-0-	8694	2			Y	-0-					30
12	9114	X	8641	-0-	-473	-0-	8641	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 111,142 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	11501	X	7331	-0-	-4170	-0-	7331	2			Y	-0-					58
02	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			Y	-0-					58
03	9393	X	8345	-0-	-1048	-0-	8345	2			Y	-0-					58
04	8880	X	7620	-0-	-1260	-0-	7620	2			Y	-0-					58
05	9393	X	8108	-0-	-1285	-0-	8108	2			Y	-0-					58
06	9090	X	8378	-0-	-712	-0-	8378	2			Y	-0-					58
07	9393	X	8094	-0-	-1299	-0-	8094	2			Y	-0-					58
08	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			Y	-0-					58
09	7620	X	7473	-0-	-147	-0-	7473	2			Y	-0-					58
10	7874	X	7387	-0-	-487	-0-	7387	2			Y	-0-					58
11	7620	X	7013	-0-	-607	-0-	7013	2			Y	-0-					58
12	7874	X	7096	-0-	-778	-0-	7096	2			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 93,287 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	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	2			Y	-0-					-0-
02	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			Y	-0-					-0-
03	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	2			Y	-0-					-0-
04	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			Y	-0-					-0-
05	6448	X	5585	-0-	-863	-0-	5585	2			Y	-0-					-0-
06	6240	X	5095	-0-	-1145	-0-	5095	2			Y	-0-					-0-
07	6448	X	4785	-0-	-1663	-0-	4785	2			Y	-0-					-0-
08	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			Y	-0-					-0-
09	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			Y	-0-					-0-
10	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2			Y	-0-					-0-
11	7770	X	7654	-0-	-116	-0-	7654	2			Y	-0-					-0-
12	8029	X	3717	-0-	-4312	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,007 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	13516	X	11926	-0-	-1590	-0-	11926	3			N	-0-					-0-
02	11396	X	10479	-0-	-917	-0-	10479	3			N	-0-					-0-
03	12617	X	11282	-0-	-1335	-0-	11282	3			N	-0-					-0-
04	12210	X	10661	-0-	-1549	-0-	10661	3			N	-0-					-0-
05	12121	X	10794	-0-	-1327	-0-	10794	3			N	-0-					-0-
06	11550	X	10082	-0-	-1468	-0-	10082	3			N	-0-					-0-
07	11594	X	10317	-0-	-1277	-0-	10317	3			N	-0-					-0-
08	11036	X	10104	-0-	-932	-0-	10104	3			N	-0-					-0-
09	10650	X	9570	-0-	-1080	-0-	9570	3			N	-0-					-0-
10	10788	X	10107	-0-	-681	-0-	10107	3			N	-0-					-0-
11	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	3			N	-0-					-0-
*12	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12085 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2214	-0-	-886	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1793	-0-	-559	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	1967	-0-	-637	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1617	-0-	-513	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1789	-0-	-195	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1867	-0-	-23	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1529	-0-	-269	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1598	-0-	-262	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1294	-0-	-349	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,550 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	X	13	-0-	-43	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
11	17	X	10	-0-	-7	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2480	-0-	-341	-0-	25	1	2455	2	Y	-0-					147
02	2408	N	2312	-0-	-96	-0-	23	1	2289	2	Y	-0-					147
03	2604	N	2512	-0-	-92	-0-	25	1	2487	2	Y	-0-					147
04	2400	N	2383	-0-	-17	-0-	24	1	2359	2	Y	-0-					147
05	2573	N	2437	-0-	-136	-0-	24	1	2413	2	Y	-0-					147
06	2430	N	2332	-0-	-98	-0-	23	1	2309	2	Y	-0-					147
07	2449	N	1917	-0-	-532	-0-	19	1	1898	2	Y	-0-					147
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	25	1	2518	2	Y	-0-					147
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	24	1	2353	2	Y	-0-					147
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	23	1	2329	2	Y	-0-					147
11	2460	N	2111	-0-	-349	-0-	21	1	2090	2	Y	-0-					147
12	2449	N	2333	-0-	-116	-0-	23	1	2310	2	Y	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 28,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3255	X	2833	-0-	-422	-0-	28	1	2805	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2975	-0-	-385	-0-	29	1	2946	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3293	-0-	-427	-0-	33	1	3260	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3066	-0-	-534	-0-	30	1	3036	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3194	-0-	-216	-0-	32	1	3162	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	3091	-0-	-89	-0-	31	1	3060	2	Y	-0-					-0-
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	34	1	3394	2	Y	-0-					-0-
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	34	1	3393	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	1322	-0-	-1708	-0-	13	1	1309	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	1142	-0-	-1989	-0-	11	1	1131	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	1356	-0-	-1674	-0-	13	1	1343	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	1244	-0-	-1887	-0-	12	1	1232	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

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

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

01	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	1496	2			N	-0-					180
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					180
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					180
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					180
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					180
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					180
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					180
08	1891	N	1594	-0-	-297	-0-	1594	2			N	-0-	180	1			-0-
09	1800	N	1357	-0-	-443	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1719	2	33	9	N	30					30
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1693	2	11	9	N	10					40
*12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1591	2	33	9	N	30					70

TOTAL GAS PROD: 20,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-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

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

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-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	3	1	339	2	Y	-0-					1
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	6	1	582	2	Y	-0-					1
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	3	1	257	2	Y	-0-					1
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	3	1	263	2	Y	-0-					1
05	651	N	239	-0-	-412	-0-	2	1	237	2	Y	-0-					1
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	3	1	268	2	Y	-0-					1
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	2	1	231	2	Y	-0-					1
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	4	1	378	2	Y	-0-					1
09	270	N	178	-0-	-92	-0-	2	1	176	2	Y	-0-					1
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	3	1	326	2	Y	-0-					1
11	360	N	283	-0-	-77	-0-	3	1	280	2	Y	-0-					1
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	5	1	484	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 179858 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680

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

DEW (TRAVIS PEAK, MIDDLE) 24478 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. GU WELL #: 5 T RRCID -> 170049 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263

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

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

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129

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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	170 13	1 9	3711	2	Y	12					20
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	150	1	3286	2	Y	-0-					20
03	3782	X	3709	-0-	-73	-0-	162 14	1 9	3533	2	Y	13	20	1			13
04	3660	X	3463	-0-	-197	-0-	153	1	3310	2	Y	-0-					13
05	3782	X	3316	-0-	-466	-0-	150	1	3166	2	Y	-0-					13
06	3660	X	3393	-0-	-267	-0-	151	1	3242	2	Y	-0-					13
07	3782	X	3138	-0-	-644	-0-	141 13	1 9	2984	2	Y	12	18	1			7
08	INC G-10		3202	-0-	3202	3202	142 4	1 9	3056	2	Y	4					11
09	INC G-10		2935	-0-	2935	6137	151 13	1 9	2771	2	Y	12	17	1			6
10	INC G-10		3002	-0-	3002	9139	158	1	2844	2	Y	-0-					6
11	12226	X	3087	-0-	-9139	-0-	135 8	1 9	2944	2	Y	7					13
12	3193	X	3011	-0-	-182	-0-	164 1	1 9	2846	2	Y	1	13	1			1

TOTAL GAS PROD: 39,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	2	N	-0-					187
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	1					188
							1	9									
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	12	1	251	2	N	-0-					188
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	9	1	205	2	N	-0-					188
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	2	N	-0-					188
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	N	-0-					188
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	N	-0-					188
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	12	1	250	2	N	-0-					188
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	12	1	211	2	N	-0-					188
10	217	N	41	-0-	-176	-0-	2	1	39	2	N	-0-					188
11	240	N	128	-0-	-112	-0-	6	1	122	2	N	-0-					188
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 2,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		123	-0-	123	123	16	1	107	2	N	-0-					-0-
05	SI MULT		55	-0-	55	178	8	1	47	2	N	-0-					-0-
06	SI MULT		51	-0-	51	229	7	1	44	2	N	-0-					-0-
07	SI MULT		101	-0-	101	330	13	1	88	2	N	-0-					-0-
08	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

01	14B2 EXT		1235	-0-	1235	2746	1235	3			N	-0-					25
02	14B2 EXT		437	-0-	437	3183	437	3			N	-0-					25
03	14B2 EXT		120	-0-	120	3303	120	3			N	-0-					25
04	14B2 EXT		100	-0-	100	3403	100	3			N	-0-					25
05	14B2 EXT		100	-0-	100	3503	100	3			N	-0-					25
06	14B DENY		90	-0-	90	3593	90	3			N	-0-					25
07	14B DENY		68	-0-	68	3661	68	3			N	-0-					25
08	3100	N	12	-0-	-3088	573	12	3			N	-0-					25
*09	875	N	302	-0-	-573	-0-	302	3			N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 2,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

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

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

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205794 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365

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

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205800 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 8504

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

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 205809 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 205830 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 8504

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

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

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 205841 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426

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

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

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440

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

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205909 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446

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

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207960 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 207962 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467

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

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

HUFFMAN "B" WELL #: 20 RRCID -> 210216 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507

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

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

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 211048 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

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

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	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-

BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 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	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2209	-0-	-147	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
05	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
06	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1703	-0-	-653	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	1932	-0-	-858	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
09	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
10	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
11	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
*12	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2992	-0-	-15	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2674	-0-	-210	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2600	-0-	-593	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2440	-0-	-650	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2809	-0-	-198	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2718	-0-	-192	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	1837	-0-	-1139	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
08	2511	N	12	-0-	-2499	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3433	-0-	433	433	3433	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3684	-0-	584	1017	3684	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3068	-0-	68	1085	3068	2			Y	-0-					-0-
*12	4481	X	3396	-0-	-1085	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3655	-0-	-220	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	1842	-0-	-1692	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	743	-0-	-2677	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	548	-0-	-2986	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	445	-0-	-3337	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
09	3660	X	399	-0-	-3261	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
10	1829	X	374	-0-	-1455	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
11	750	X	68	-0-	-682	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*12	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,522 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	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	72	1	1766	2	N	-0-					70
02	1456	N	614	-0-	-842	-0-	24	1	590	2	N	-0-					70
03	1426	N	378	-0-	-1048	-0-	15	1	363	2	N	-0-					70
04	1770	N	970	-0-	-800	-0-	38	1	932	2	N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1912	2	1	9	N	1					67
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					67
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					67
10	1922	N	1307	-0-	-615	-0-	1307	2			N	-0-					67
11	1620	N	958	-0-	-662	-0-	958	2			N	-0-					67
12	961	N	648	-0-	-313	-0-	648	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 11,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-RICE WELL #: 1 RRCID -> 101587 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8722 - 8775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		509	-0-	509	509	484	2	25	9	N	23					23
08	928	X	419	-0-	-509	-0-	419	2			N	-0-					23
09	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					23
10	496	N	2	-0-	-494	-0-	2	2			N	-0-					23
11	420	N	102	-0-	-318	-0-	102	2			N	-0-					23
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					54
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1722	2	185	9	N	168	188	1			34
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1904	2	23	9	N	21					55
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					55
05	2108	N	1918	-0-	-190	-0-	1918	2			N	-0-					55
06	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			N	-0-					55
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					55
08	1922	N	1001	-0-	-921	-0-	1001	2			N	-0-					55
09	1800	N	765	-0-	-1035	-0-	765	2			N	-0-					55
10	1891	N	818	-0-	-1073	-0-	818	2			N	-0-					55
11	960	N	564	-0-	-396	-0-	564	2			N	-0-					55
12	806	N	608	-0-	-198	-0-	608	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 16,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
10	930	N	600	-0-	-330	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	900	N	793	-0-	-107	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	868	N	535	-0-	-333	-0-	535	2			N	-0-					40
02	560	N	489	-0-	-71	-0-	489	2			N	-0-					40
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					40
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					40
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					40
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			N	-0-					40
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					40
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					40
09	480	N	379	-0-	-101	-0-	377	2	2	9	N	2					42
10	558	N	271	-0-	-287	-0-	271	2			N	-0-					42
11	540	N	370	-0-	-170	-0-	369	2	1	9	N	1					43
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 5,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

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

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

HUNT, N.B. GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 150582 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615

01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					65
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					65
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					65
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					65
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					65
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					65
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					65
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					65
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					65
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					65
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					65
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					65

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

NEWSOM, C.A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 173013 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8153 - 8341

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

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

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	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			Y	-0-					-0-
02	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			Y	-0-					-0-
03	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			Y	-0-					-0-
04	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			Y	-0-					-0-
05	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			Y	-0-					-0-
06	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			Y	-0-					-0-
07	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			Y	-0-					-0-
08	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			Y	-0-					-0-
09	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			Y	-0-					-0-
10	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			Y	-0-					-0-
11	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			Y	-0-					-0-
12	5456 X	4934	-0-	-522	-0-	4934	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					62
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					62
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1913	2	119	9	N	108					170
04	1320	N	1242	-0-	-78	-0-	1183	2	59	9	N	54	190	1			34
05	1488	N	1124	-0-	-364	-0-	1124	2			N	-0-					34
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					34
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1793	2	3	9	N	3					37
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					37
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1518	2	47	9	N	43					80
10	1488	N	1270	-0-	-218	-0-	1264	2	6	9	N	5					85
11	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	96	1	1273	2	N	-0-					85
*12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	83	1	1417	2	N	5					90
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2060	-0-	-640	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
05	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	2656	-0-	-44	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1964	-0-	-106	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3117	-0-	117	117	3117	2			Y	-0-					-0-
*12	2648	N	2531	-0-	-117	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712

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

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

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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 222233 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 6 RRCID -> 223257 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324

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

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228542 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132

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

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

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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228661 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410

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

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 229424 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413

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

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

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

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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231865 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232346 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233369 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256695 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366

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

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

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519

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

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

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 266334 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 W	5232	-0-	5232	41097	5232	2			Y	-0-					-0-
02	0 W	4481	-0-	4481	45578	4481	2			Y	-0-					-0-
03	0 W	4504	-0-	4504	50082	4504	2			Y	-0-					-0-
04	0 W	4528	-0-	4528	54610	4528	2			Y	-0-					-0-
05	59214 X	4604	-0-	-54610	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
06	5070 X	4286	-0-	-784	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
07	4960 X	4369	-0-	-591	-0-	4369	2			Y	-0-					-0-
08	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			Y	-0-					-0-
09	4530 X	4142	-0-	-388	-0-	4142	2			Y	-0-					-0-
10	4619 X	3898	-0-	-721	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
11	4290 X	3642	-0-	-648	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
12	4371 X	3966	-0-	-405	-0-	3966	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,006 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	70	1	7014	2	Y	-0-					18
02	7532	X	5849	-0-	-1683	-0-	58	1	5791	2	Y	-0-					18
03	8339	X	6339	-0-	-2000	-0-	63	1	6276	2	Y	-0-					18
04	7530	X	5941	-0-	-1589	-0-	59	1	5882	2	Y	-0-					18
05	7502	X	4997	-0-	-2505	-0-	49	1	4948	2	Y	-0-					18
06	6870	X	4781	-0-	-2089	-0-	47	1	4734	2	Y	-0-					18
07	6479	X	4968	-0-	-1511	-0-	49	1	4919	2	Y	-0-					18
08	5735	X	5534	-0-	-201	-0-	55	1	5479	2	Y	-0-					18
09	5550	X	5275	-0-	-275	-0-	52	1	5223	2	Y	-0-					18
10	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	56	1	5592	2	Y	-0-					18
11	5370	X	4951	-0-	-419	-0-	49	1	4902	2	Y	-0-					18
12	5549	X	4963	-0-	-586	-0-	49	1	4914	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 66,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3844	X	1959	-0-	-1885	-0-	19	1	1940	2	Y	-0-					32
02	2492	X	1125	-0-	-1367	-0-	11	1	1114	2	Y	-0-					32
03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	52	1	5164	2	Y	-0-					32
04	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	71	1	7098	2	Y	-0-					32
05	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	88	1	8793	2	Y	1					33
							1	9									
06	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	88	1	8832	2	Y	-0-					33
07	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	80	1	8026	2	Y	-0-					33
08	6851	X	6459	-0-	-392	-0-	64	1	6395	2	Y	-0-					33
09	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	79	1	7913	2	Y	-0-					33
10	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	75	1	7497	2	Y	-0-					33
11	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	72	1	7177	2	Y	-0-					33
*12	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	74	1	7428	2	Y	1					34
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 78,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	25	1	2476	2	Y	-0-					19
02	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	14	1	1448	2	Y	-0-					19
03	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	14	1	1431	2	Y	-0-					19
04	1050	X	1038	-0-	-12	-0-	10	1	1028	2	Y	-0-					19
05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	24	1	2353	2	Y	-0-					19
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	21	1	2095	2	Y	-0-					19
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	21	1	2114	2	Y	-0-					19
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	19	1	1874	2	Y	-0-					19
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	20	1	1997	2	Y	-0-					19
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	19	1	1909	2	Y	1					20
							1	9									
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	18	1	1774	2	Y	-0-					20
*12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	14	1	1399	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 22,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	36	1	3649	2	Y	-0-			-0-
02	3808	X	3410	-0-	-398	-0-	34	1	3376	2	Y	-0-			-0-
03	4216	X	3226	-0-	-990	-0-	32	1	3194	2	Y	-0-			-0-
04	4080	X	3753	-0-	-327	-0-	37	1	3716	2	Y	-0-			-0-
05	3813	X	2483	-0-	-1330	-0-	25	1	2458	2	Y	-0-			-0-
06	3660	X	2367	-0-	-1293	-0-	23	1	2344	2	Y	-0-			-0-
07	3875	X	2318	-0-	-1557	-0-	23	1	2295	2	Y	-0-			-0-
08	3472	X	2506	-0-	-966	-0-	25	1	2481	2	Y	-0-			-0-
09	3360	X	2728	-0-	-632	-0-	27	1	2701	2	Y	-0-			-0-
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	29	1	2917	2	Y	-0-			-0-
11	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	25	1	2451	2	Y	-0-			-0-
12	2821	X	2784	-0-	-37	-0-	28	1	2756	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 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	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	47	1	4681	2	N	-0-			7
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	42	1	4243	2	N	-0-			7
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	46	1	4612	2	N	6			13
							7	9							
04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	45	1	4451	2	N	-0-			13
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	46	1	4569	2	N	-0-			13
06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	43	1	4341	2	N	-0-			13
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	45	1	4470	2	N	-0-			13
08	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	45	1	4473	2	N	-0-			13
09	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	44	1	4407	2	N	-0-			13
10	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	45	1	4455	2	N	-0-			13
11	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	43	1	4275	2	N	-0-			13
*12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	42	1	4221	2	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 53,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6754	-0-	-562	-0-	67	1	6687	2	Y	-0-			-0-
02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	60	1	5977	2	Y	-0-			-0-
03	6510	X	6214	-0-	-296	-0-	62	1	6152	2	Y	-0-			-0-
04	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	64	1	6409	2	Y	-0-			-0-
05	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	66	1	6627	2	Y	-0-			-0-
06	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	63	1	6271	2	Y	-0-			-0-
07	6510	X	5585	-0-	-925	-0-	55	1	5530	2	Y	-0-			-0-
08	6572	X	6023	-0-	-549	-0-	60	1	5963	2	Y	-0-			-0-
09	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	65	1	6466	2	Y	-0-			-0-
10	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	66	1	6633	2	Y	-0-			-0-
11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	64	1	6395	2	Y	-0-			-0-
*12	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	65	1	6509	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,376 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 #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8719	-0-	-395	-0-	86	1	8633	2	Y	-0-			-0-
02	8064	X	7840	-0-	-224	-0-	78	1	7762	2	Y	-0-			-0-
03	8928	X	8607	-0-	-321	-0-	85	1	8522	2	Y	-0-			-0-
04	8640	X	7795	-0-	-845	-0-	77	1	7718	2	Y	-0-			-0-
05	8866	X	6526	-0-	-2340	-0-	65	1	6461	2	Y	-0-			-0-
06	8430	X	7136	-0-	-1294	-0-	71	1	7065	2	Y	-0-			-0-
07	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	87	1	8721	2	Y	-0-			-0-
08	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	76	1	7649	2	Y	-0-			-0-
09	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	86	1	8609	2	Y	-0-			-0-
10	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	82	1	8213	2	Y	-0-			-0-
11	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	72	1	7160	2	Y	-0-			-0-
12	5084	X	4978	-0-	-106	-0-	49	1	4929	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3930	-0-	-7	-0-	39	1	3891	2	Y	-0-			-0-
02	3612	X	3324	-0-	-288	-0-	33	1	3291	2	Y	-0-			-0-
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	39	1	3937	2	Y	-0-			-0-
04	3810	X	3773	-0-	-37	-0-	37	1	3736	2	Y	-0-			-0-
05	3937	X	3833	-0-	-104	-0-	38	1	3795	2	Y	-0-			-0-
06	3840	X	3630	-0-	-210	-0-	36	1	3594	2	Y	-0-			-0-
07	3968	X	3564	-0-	-404	-0-	35	1	3529	2	Y	-0-			-0-
08	3906	X	3711	-0-	-195	-0-	37	1	3674	2	Y	-0-			-0-
09	3780	X	3688	-0-	-92	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-			-0-
10	3844	X	3662	-0-	-182	-0-	36	1	3626	2	Y	-0-			-0-
11	3630	X	3400	-0-	-230	-0-	34	1	3366	2	Y	-0-			-0-
12	3813	X	3641	-0-	-172	-0-	36	1	3605	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,132 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	5456	X	4519	-0-	-937	-0-	45	1	4474	2	Y	-0-			5
02	4312	X	4214	-0-	-98	-0-	42	1	4172	2	Y	-0-			5
03	4774	X	4410	-0-	-364	-0-	44	1	4366	2	Y	-0-			5
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	47	1	4716	2	Y	-0-			5
05	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	46	1	4646	2	Y	-0-			5
06	4530	X	4524	-0-	-6	-0-	45	1	4479	2	Y	-0-			5
07	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	49	1	4888	2	Y	-0-			5
08	4929	X	4047	-0-	-882	-0-	40	1	4007	2	Y	-0-			5
09	4770	X	4252	-0-	-518	-0-	42	1	4210	2	Y	-0-			5
10	4929	X	3778	-0-	-1151	-0-	37	1	3741	2	Y	-0-			5
11	4770	X	3986	-0-	-784	-0-	39	1	3947	2	Y	-0-			5
12	4929	X	4319	-0-	-610	-0-	43	1	4276	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 52,441 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 #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2281	-0-	-819	-0-	23	1	2258	2	Y	-0-			82
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	25	1	2536	2	Y	-0-			82
03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	28	1	2779	2	Y	-0-			82
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	26	1	2584	2	Y	-0-			82
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	26	1	2587	2	Y	-0-			82
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	26	1	2588	2	Y	-0-			82
07	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	26	1	2557	2	Y	-0-			82
08	2604	N	2289	-0-	-315	-0-	23	1	2266	2	Y	-0-			82
09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	26	1	2608	2	Y	-0-			82
10	2573	N	2219	-0-	-354	-0-	22	1	2197	2	Y	-0-			82
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	23	1	2323	2	Y	-0-			82
12	2604	N	2460	-0-	-144	-0-	24	1	2436	2	Y	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 30,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8608	-0-	-196	-0-	85	1	8523	2	Y	-0-			33
02	8204	X	7656	-0-	-548	-0-	76	1	7580	2	Y	-0-			33
03	9052	X	8701	-0-	-351	-0-	86	1	8615	2	Y	-0-			33
04	8340	X	8257	-0-	-83	-0-	82	1	8175	2	Y	-0-			33
05	8618	X	8035	-0-	-583	-0-	80	1	7955	2	Y	-0-			33
06	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	84	1	8431	2	Y	-0-			33
07	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	87	1	8698	2	Y	-0-			33
08	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	86	1	8596	2	Y	-0-			33
09	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	84	1	8381	2	Y	-0-			33
10	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	85	1	8500	2	Y	-0-			33
11	8070	X	7848	-0-	-222	-0-	78	1	7770	2	Y	-0-			33
12	8339	X	7529	-0-	-810	-0-	75	1	7454	2	Y	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 99,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2719	-0-	-505	-0-	27	1	2692	2	Y	-0-			-0-
02	2772	X	2726	-0-	-46	-0-	27	1	2699	2	Y	-0-			-0-
03	3069	X	2727	-0-	-342	-0-	27	1	2700	2	Y	-0-			-0-
04	2970	X	2414	-0-	-556	-0-	24	1	2390	2	Y	-0-			-0-
05	3007	X	2953	-0-	-54	-0-	29	1	2924	2	Y	-0-			-0-
06	2910	X	2790	-0-	-120	-0-	28	1	2762	2	Y	-0-			-0-
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	30	1	2992	2	Y	-0-			-0-
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	27	1	2744	2	Y	-0-			-0-
09	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	28	1	2825	2	Y	-0-			-0-
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	25	1	2455	2	Y	-0-			-0-
11	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	28	1	2836	2	Y	-0-			-0-
12	2170	N	1901	-0-	-269	-0-	19	1	1882	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,220 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 #: 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	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	50	1	5006	2	Y	-0-			7
02	5600	X	4039	-0-	-1561	-0-	40	1	3999	2	Y	-0-			7
03	5611	X	2992	-0-	-2619	-0-	30	1	2962	2	Y	-0-			7
04	4890	X	2362	-0-	-2528	-0-	23	1	2339	2	Y	-0-			7
05	5053	X	2647	-0-	-2406	-0-	26	1	2621	2	Y	-0-			7
06	4890	X	3996	-0-	-894	-0-	40	1	3956	2	Y	-0-			7
07	4464	X	2946	-0-	-1518	-0-	29	1	2917	2	Y	-0-			7
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	25	1	2536	2	Y	-0-			7
09	2130	X	1961	-0-	-169	-0-	19	1	1942	2	Y	-0-			7
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	29	1	2903	2	Y	-0-			7
11	2130	X	1746	-0-	-384	-0-	17	1	1729	2	Y	-0-			7
12	2201	X	1670	-0-	-531	-0-	17	1	1653	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 34,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	14	1	1432	2	Y	-0-			42
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	13	1	1308	2	Y	-0-			42
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	13	1	1287	2	Y	-0-			42
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	12	1	1214	2	Y	-0-			42
05	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	10	1	992	2	Y	-0-			42
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	11	1	1134	2	Y	-0-			42
07	1116	N	879	-0-	-237	-0-	9	1	870	2	Y	-0-			42
08	992	N	811	-0-	-181	-0-	8	1	803	2	Y	-0-			42
09	1140	N	635	-0-	-505	-0-	6	1	629	2	Y	-0-			42
10	868	N	392	-0-	-476	-0-	4	1	388	2	Y	-0-			42
11	780	N	361	-0-	-419	-0-	4	1	357	2	Y	-0-			42
12	651	N	547	-0-	-104	-0-	5	1	542	2	Y	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 11,065 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	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	60	1	6011	2	Y	-0-			3
02	5404	X	5210	-0-	-194	-0-	52	1	5158	2	Y	-0-			3
03	5983	X	5156	-0-	-827	-0-	51	1	5105	2	Y	-0-			3
04	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	57	1	5737	2	Y	-0-			3
05	5983	X	5643	-0-	-340	-0-	56	1	5587	2	Y	-0-			3
06	5790	X	5621	-0-	-169	-0-	56	1	5565	2	Y	-0-			3
07	5983	X	4415	-0-	-1568	-0-	44	1	4371	2	Y	-0-			3
08	5983	X	5526	-0-	-457	-0-	55	1	5471	2	Y	-0-			3
09	5790	X	5415	-0-	-375	-0-	54	1	5361	2	Y	-0-			3
10	5797	X	5587	-0-	-210	-0-	55	1	5532	2	Y	-0-			3
11	5610	X	5185	-0-	-425	-0-	51	1	5134	2	Y	-0-			3
12	5611	X	5349	-0-	-262	-0-	53	1	5296	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 64,972 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 #: 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	4433	X	4084	-0-	-349	-0-	40	1	4044	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	36	1	3604	2	Y	-0-					-0-
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	42	1	4150	2	Y	-0-					-0-
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	39	1	3905	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3977	-0-	-53	-0-	39	1	3938	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3852	-0-	-48	-0-	38	1	3814	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3964	-0-	-66	-0-	39	1	3925	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3997	-0-	-126	-0-	40	1	3957	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3856	-0-	-74	-0-	38	1	3818	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3955	-0-	-13	-0-	39	1	3916	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3789	-0-	-81	-0-	38	1	3751	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3899	-0-	-100	-0-	39	1	3860	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	10	1	1043	2	Y	-0-					52
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	10	1	996	2	Y	-0-					52
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	4	1	352	2	Y	-0-					52
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	17	1	1663	2	Y	-0-					52
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	17	1	1667	2	Y	-0-					52
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-					52
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	18	1	1820	2	Y	-0-					52
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	24	1	2351	2	Y	-0-					52
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	22	1	2164	2	Y	-0-					52
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	20	1	2039	2	Y	-0-					52
11	2250	N	338	-0-	-1912	-0-	3	1	335	2	Y	-0-					52
12	2263	N	472	-0-	-1791	-0-	5	1	467	2	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 16,749 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	5084	X	4990	-0-	-94	-0-	49	1	4941	2	Y	-0-					-0-
02	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	44	1	4405	2	Y	-0-					-0-
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	49	1	4881	2	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4624	-0-	-26	-0-	46	1	4578	2	Y	-0-					-0-
05	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	50	1	5014	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	3360	-0-	-1290	-0-	33	1	3327	2	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4036	-0-	-769	-0-	40	1	3993	2	Y	3					3
							3	9									
08	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	46	1	4645	2	Y	-0-					3
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	46	1	4637	2	Y	-0-					3
10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	45	1	4547	2	Y	-0-					3
11	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	46	1	4586	2	Y	-0-					3
*12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	47	1	4738	2	Y	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 54,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	29	1	2861	2	Y	-0-			-0-
02	2660	N	2378	-0-	-282	-0-	24	1	2354	2	Y	-0-			-0-
03	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	29	1	2929	2	Y	-0-			-0-
04	2790	N	2737	-0-	-53	-0-	27	1	2710	2	Y	-0-			-0-
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	27	1	2735	2	Y	-0-			-0-
06	2850	N	2553	-0-	-297	-0-	25	1	2528	2	Y	-0-			-0-
07	2821	N	2647	-0-	-174	-0-	26	1	2621	2	Y	-0-			-0-
08	2759	N	2077	-0-	-682	-0-	21	1	2056	2	Y	-0-			-0-
09	2550	N	2489	-0-	-61	-0-	25	1	2464	2	Y	-0-			-0-
10	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	29	1	2896	2	Y	-0-			-0-
11	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	28	1	2813	2	Y	-0-			-0-
*12	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	28	1	2813	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	8	-0-	-3743	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
02	3472	X	3363	-0-	-109	-0-	33	1	3330	2	Y	-0-			-0-
03	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	56	1	5591	2	Y	-0-			-0-
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	47	1	4708	2	Y	-0-			-0-
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	45	1	4466	2	Y	-0-			-0-
06	3720	X	3653	-0-	-67	-0-	36	1	3617	2	Y	-0-			-0-
07	3844	X	3279	-0-	-565	-0-	32	1	3239	2	Y	7			7
							8	9							
08	4650	X	227	-0-	-4423	-0-	2	1	225	2	Y	-0-			7
09	4500	X	527	-0-	-3973	-0-	5	1	522	2	Y	-0-			7
10	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	58	1	5779	2	Y	-0-			7
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	49	1	4855	2	Y	-0-			7
*12	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	45	1	4459	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 41,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	80	1	7968	2	Y	-0-			5
02	7672	X	7072	-0-	-600	-0-	70	1	7002	2	Y	-0-			5
03	8494	X	7899	-0-	-595	-0-	78	1	7821	2	Y	-0-			5
04	7920	X	7583	-0-	-337	-0-	75	1	7508	2	Y	-0-			5
05	8184	X	7742	-0-	-442	-0-	77	1	7665	2	Y	-0-			5
06	7800	X	7419	-0-	-381	-0-	73	1	7346	2	Y	-0-			5
07	7905	X	7690	-0-	-215	-0-	76	1	7614	2	Y	-0-			5
08	7626	X	6987	-0-	-639	-0-	69	1	6918	2	Y	-0-			5
09	7380	X	7112	-0-	-268	-0-	70	1	7042	2	Y	-0-			5
10	7626	X	7462	-0-	-164	-0-	74	1	7388	2	Y	-0-			5
11	7380	X	6594	-0-	-786	-0-	65	1	6529	2	Y	-0-			5
12	7626	X	7489	-0-	-137	-0-	74	1	7415	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 89,097 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 #: 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	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	17	1	1709	2	Y	-0-			5
02	2016	N	1791	-0-	-225	-0-	18	1	1773	2	Y	-0-			5
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	24	1	2386	2	Y	-0-			5
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	19	1	1890	2	Y	-0-			5
05	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	19	1	1917	2	Y	-0-			5
06	2340	N	1912	-0-	-428	-0-	19	1	1893	2	Y	-0-			5
07	1984	N	1633	-0-	-351	-0-	16	1	1617	2	Y	-0-			5
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	14	1	1368	2	Y	-0-			5
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	21	1	2117	2	Y	-0-			5
10	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	12	1	1219	2	Y	-0-			5
11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	22	1	2213	2	Y	-0-			5
*12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	21	1	2148	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 22,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	35	1	3477	2	Y	-0-			-0-
02	2604	X	2599	-0-	-5	-0-	26	1	2573	2	Y	-0-			-0-
03	2883	X	2512	-0-	-371	-0-	25	1	2487	2	Y	-0-			-0-
04	2790	X	2229	-0-	-561	-0-	22	1	2207	2	Y	-0-			-0-
05	2883	X	2362	-0-	-521	-0-	23	1	2339	2	Y	-0-			-0-
06	2790	X	2611	-0-	-179	-0-	26	1	2585	2	Y	-0-			-0-
07	2883	X	1864	-0-	-1019	-0-	18	1	1846	2	Y	-0-			-0-
08	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	23	1	2263	2	Y	-0-			-0-
09	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	22	1	2235	2	Y	-0-			-0-
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	24	1	2443	2	Y	-0-			-0-
11	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	27	1	2730	2	Y	-0-			-0-
*12	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	29	1	2902	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1454	-0-	-34	-0-	14	1	1440	2	Y	-0-			19
02	2576	X	1941	-0-	-635	-0-	19	1	1922	2	Y	-0-			19
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	31	1	3119	2	Y	-0-			19
04	2670	X	2143	-0-	-527	-0-	21	1	2122	2	Y	-0-			19
05	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	23	1	2349	2	Y	-0-			19
06	2760	X	1330	-0-	-1430	-0-	13	1	1317	2	Y	-0-			19
07	2852	X	1595	-0-	-1257	-0-	16	1	1579	2	Y	-0-			19
08	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	24	1	2376	2	Y	-0-			19
09	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	25	1	2545	2	Y	-0-			19
10	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	16	1	1587	2	Y	-0-			19
11	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	15	1	1520	2	Y	-0-			19
*12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	25	1	2542	2	Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 24,660 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 #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 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	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	57	1	5672	2	Y	-0-			-0-
02	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	47	1	4682	2	Y	-0-			-0-
03	4898	X	4860	-0-	-38	-0-	48	1	4812	2	Y	-0-			-0-
04	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	54	1	5443	2	Y	-0-			-0-
05	4898	X	3336	-0-	-1562	-0-	33	1	3303	2	Y	-0-			-0-
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	58	1	5788	2	Y	-0-			-0-
07	4898	X	3928	-0-	-970	-0-	39	1	3889	2	Y	-0-			-0-
08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	57	1	5688	2	Y	-0-			-0-
09	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	57	1	5704	2	Y	-0-			-0-
10	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	63	1	6268	2	Y	-0-			-0-
11	5460	X	5173	-0-	-287	-0-	51	1	5122	2	Y	-0-			-0-
12	5642	X	5219	-0-	-423	-0-	52	1	5167	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	70	1	6978	2	Y	-0-			-0-
02	6160	X	6097	-0-	-63	-0-	60	1	6037	2	Y	-0-			-0-
03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	68	1	6763	2	Y	-0-			-0-
04	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	65	1	6549	2	Y	-0-			-0-
05	6820	X	6247	-0-	-573	-0-	62	1	6185	2	Y	-0-			-0-
06	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	69	1	6860	2	Y	-0-			-0-
07	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	69	1	6937	2	Y	-0-			-0-
08	6789	X	6541	-0-	-248	-0-	65	1	6476	2	Y	-0-			-0-
09	6570	X	6342	-0-	-228	-0-	63	1	6279	2	Y	-0-			-0-
10	6789	X	6444	-0-	-345	-0-	64	1	6380	2	Y	-0-			-0-
11	6570	X	6206	-0-	-364	-0-	61	1	6145	2	Y	-0-			-0-
12	6789	X	6540	-0-	-249	-0-	65	1	6475	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,845 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	4030	X	3824	-0-	-206	-0-	38	1	3786	2	Y	-0-			-0-
02	3472	X	3419	-0-	-53	-0-	34	1	3385	2	Y	-0-			-0-
03	3844	X	3788	-0-	-56	-0-	38	1	3750	2	Y	-0-			-0-
04	3690	X	3521	-0-	-169	-0-	35	1	3486	2	Y	-0-			-0-
05	3813	X	3470	-0-	-343	-0-	34	1	3436	2	Y	-0-			-0-
06	3690	X	3286	-0-	-404	-0-	33	1	3253	2	Y	-0-			-0-
07	3782	X	3363	-0-	-419	-0-	33	1	3330	2	Y	-0-			-0-
08	3441	X	3313	-0-	-128	-0-	33	1	3280	2	Y	-0-			-0-
09	3330	X	3229	-0-	-101	-0-	32	1	3197	2	Y	-0-			-0-
10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	34	1	3421	2	Y	-0-			-0-
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	35	1	3475	2	Y	-0-			-0-
*12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	35	1	3469	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,682 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 #: 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	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	40	1	4044	2	Y	-0-			-0-
02	2548	X	2440	-0-	-108	-0-	24	1	2416	2	Y	-0-			-0-
03	2821	X	2521	-0-	-300	-0-	25	1	2496	2	Y	-0-			-0-
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	32	1	3205	2	Y	-0-			-0-
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	33	1	3258	2	Y	-0-			-0-
06	2730	X	595	-0-	-2135	-0-	6	1	589	2	Y	-0-			-0-
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	32	1	3166	2	Y	-0-			-0-
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	33	1	3299	2	Y	-0-			-0-
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	32	1	3153	2	Y	-0-			-0-
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	40	1	4007	2	Y	-0-			-0-
11	3150	X	3008	-0-	-142	-0-	30	1	2978	2	Y	-0-			-0-
*12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	40	1	4008	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 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	2294	N	2172	-0-	-122	-0-	22	1	2150	2	Y	-0-			-0-
02	2044	N	1984	-0-	-60	-0-	20	1	1964	2	Y	-0-			-0-
03	2201	N	2197	-0-	-4	-0-	22	1	2175	2	Y	-0-			-0-
04	2100	N	2094	-0-	-6	-0-	21	1	2073	2	Y	-0-			-0-
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	23	1	2253	2	Y	-0-			-0-
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	22	1	2214	2	Y	-0-			-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	22	1	2171	2	Y	-0-			-0-
08	2170	N	2050	-0-	-120	-0-	20	1	2030	2	Y	-0-			-0-
09	2100	N	1839	-0-	-261	-0-	18	1	1821	2	Y	-0-			-0-
10	2170	N	2041	-0-	-129	-0-	20	1	2021	2	Y	-0-			-0-
11	1980	N	1940	-0-	-40	-0-	19	1	1921	2	Y	-0-			-0-
*12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	20	1	1964	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 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	2263	X	1077	-0-	-1186	-0-	11	1	1066	2	Y	-0-			-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	9	1	898	2	Y	-0-			-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	10	1	1018	2	Y	-0-			-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	12	1	1164	2	Y	-0-			-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	8	1	776	2	Y	-0-			-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	10	1	983	2	Y	-0-			-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	9	1	852	2	Y	-0-			-0-
08	775	N	747	-0-	-28	-0-	7	1	740	2	Y	-0-			-0-
09	990	N	784	-0-	-206	-0-	8	1	776	2	Y	-0-			-0-
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	14	1	1448	2	Y	-0-			-0-
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	13	1	1331	2	Y	-0-			-0-
12	806	N	448	-0-	-358	-0-	4	1	444	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,611 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 #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	12837	-0-	-555	-0-	127	1	12710	2	Y	-0-					109
02	11816	X	11077	-0-	-739	-0-	110	1	10967	2	Y	-0-					109
03	13082	X	11953	-0-	-1129	-0-	118	1	11835	2	Y	-0-					109
04	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	126	1	12567	2	Y	-0-					109
05	13020	X	12779	-0-	-241	-0-	127	1	12652	2	Y	-0-	109	1			-0-
06	12420	X	12342	-0-	-78	-0-	122	1	12220	2	Y	-0-					-0-
07	13082	X	12740	-0-	-342	-0-	126	1	12614	2	Y	-0-					-0-
08	12741	X	11909	-0-	-832	-0-	118	1	11791	2	Y	-0-					-0-
09	12330	X	11814	-0-	-516	-0-	117	1	11697	2	Y	-0-					-0-
10	12741	X	12522	-0-	-219	-0-	124	1	12398	2	Y	-0-					-0-
11	12330	X	12139	-0-	-191	-0-	120	1	12019	2	Y	-0-					-0-
12	12741	X	12327	-0-	-414	-0-	122	1	12205	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	181	-0-	-160	-0-	2	1	179	2	N	-0-					7
02	196	N	136	-0-	-60	-0-	1	1	135	2	N	-0-					7
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	N	-0-					7
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	1	1	129	2	N	-0-					7
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	1	1	131	2	N	-0-					7
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	1	1	108	2	N	-0-					7
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	N	-0-					7
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	1	1	92	2	N	-0-					7
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	1	1	97	2	N	-0-					7
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	1	1	99	2	N	-0-					7
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	N	-0-					7
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	14	1	1375	2	Y	-0-					2
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	10	1	999	2	Y	-0-					2
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	9	1	893	2	Y	-0-					2
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	11	1	1105	2	Y	-0-					2
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	9	1	895	2	Y	-0-					2
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	15	1	1460	2	Y	-0-					2
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	18	1	1779	2	Y	-0-					2
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	19	1	1915	2	Y	-0-					2
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	15	1	1531	2	Y	-0-					2
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	13	1	1263	2	Y	-0-					2
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	12	1	1228	2	Y	-0-					2
*12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	11	1	1114	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,713 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 #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-					84
02	1708	N	1468	-0-	-240	-0-	15	1	1453	2	Y	-0-					84
03	1736	N	1184	-0-	-552	-0-	12	1	1172	2	Y	-0-					84
04	1650	N	996	-0-	-654	-0-	10	1	986	2	Y	-0-					84
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	20	1	1993	2	Y	-0-					84
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	22	1	2156	2	Y	-0-					84
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	18	1	1774	2	Y	-0-					84
08	2015	N	1618	-0-	-397	-0-	16	1	1602	2	Y	-0-					84
09	2040	N	1419	-0-	-621	-0-	14	1	1405	2	Y	-0-					84
10	1798	N	1550	-0-	-248	-0-	15	1	1535	2	Y	-0-					84
11	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	14	1	1425	2	Y	-0-					84
*12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	15	1	1451	2	Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 18,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	16	1	1584	2	Y	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	13	1	1269	2	Y	-0-					-0-
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	16	1	1556	2	Y	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	13	1	1262	2	Y	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	13	1	1310	2	Y	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	13	1	1316	2	Y	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	14	1	1372	2	Y	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	14	1	1391	2	Y	-0-					-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	14	1	1388	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	13	1	1288	2	Y	-0-					-0-
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	14	1	1354	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	14	1	1358	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,615 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	5084	X	4334	-0-	-750	-0-	43	1	4291	2	Y	-0-					-0-
02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	46	1	4612	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4612	-0-	-348	-0-	46	1	4566	2	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4505	-0-	-235	-0-	45	1	4460	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4173	-0-	-818	-0-	41	1	4132	2	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4430	-0-	-400	-0-	44	1	4386	2	Y	-0-					-0-
07	4991	X	3816	-0-	-1175	-0-	38	1	3778	2	Y	-0-					-0-
08	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	50	1	4978	2	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4073	-0-	-427	-0-	40	1	4033	2	Y	-0-					-0-
10	4588	X	4015	-0-	-573	-0-	40	1	3975	2	Y	-0-					-0-
11	4680	X	4476	-0-	-204	-0-	44	1	4432	2	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4539	-0-	-297	-0-	45	1	4494	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,659 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 #: 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	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	91	1	9133	2	Y	-0-			-0-
02	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	78	1	7811	2	Y	-0-			-0-
03	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	85	1	8483	2	Y	-0-			-0-
04	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	85	1	8538	2	Y	-0-			-0-
05	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	68	1	6839	2	Y	-0-			-0-
06	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	76	1	7564	2	Y	-0-			-0-
07	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	75	1	7512	2	Y	-0-			-0-
08	8897	X	5274	-0-	-3623	-0-	52	1	5222	2	Y	-0-			-0-
09	8610	X	6633	-0-	-1977	-0-	66	1	6567	2	Y	-0-			-0-
10	7905	X	5678	-0-	-2227	-0-	56	1	5622	2	Y	-0-			-0-
11	7650	X	5527	-0-	-2123	-0-	55	1	5472	2	Y	-0-			-0-
*12	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	89	1	8895	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4632	-0-	-297	-0-	46	1	4586	2	Y	-0-			-0-
02	4340	X	3992	-0-	-348	-0-	40	1	3952	2	Y	-0-			-0-
03	4712	X	4417	-0-	-295	-0-	44	1	4373	2	Y	-0-			-0-
04	4500	X	3489	-0-	-1011	-0-	35	1	3454	2	Y	-0-			-0-
05	4650	X	4072	-0-	-578	-0-	40	1	4032	2	Y	-0-			-0-
06	4470	X	3167	-0-	-1303	-0-	31	1	3136	2	Y	-0-			-0-
07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	47	1	4709	2	Y	-0-			-0-
08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	45	1	4506	2	Y	-0-			-0-
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	44	1	4368	2	Y	-0-			-0-
10	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	44	1	4417	2	Y	-0-			-0-
11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	42	1	4236	2	Y	-0-			-0-
*12	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	43	1	4325	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,595 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	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	17	1	1654	2	Y	-0-			47
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	15	1	1528	2	Y	-0-			47
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	15	1	1491	2	Y	-0-			47
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	17	1	1666	2	Y	-0-			47
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	15	1	1505	2	Y	-0-			47
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	15	1	1541	2	Y	-0-			47
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	14	1	1443	2	Y	-0-			47
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	15	1	1529	2	Y	-0-			47
09	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	15	1	1533	2	Y	-0-			47
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	15	1	1495	2	Y	-0-			47
*11	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	15	1	1464	2	Y	-0-			47
*12	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	15	1	1491	2	Y	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 18,523 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 #: 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	3131	X	3102	-0-	-29	-0-	31	1	3071	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2713	-0-	-115	-0-	27	1	2686	2	Y	-0-					-0-
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-					-0-
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	30	1	2990	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2989	-0-	-111	-0-	30	1	2959	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2628	-0-	-492	-0-	26	1	2602	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2206	-0-	-1018	-0-	22	1	2184	2	Y	-0-					-0-
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	32	1	3228	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2641	-0-	-269	-0-	26	1	2615	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2782	-0-	-194	-0-	28	1	2754	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2686	-0-	-224	-0-	27	1	2659	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2897	-0-	-110	-0-	29	1	2868	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4705	-0-	-255	-0-	47	1	4658	2	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4225	-0-	-255	-0-	42	1	4183	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4747	-0-	-213	-0-	47	1	4700	2	Y	-0-					-0-
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	46	1	4642	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4621	-0-	-91	-0-	46	1	4575	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4459	-0-	-131	-0-	44	1	4415	2	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4740	-0-	-96	-0-	47	1	4693	2	Y	-0-					-0-
08	4774	X	4622	-0-	-152	-0-	46	1	4576	2	Y	-0-					-0-
09	4620	X	4435	-0-	-185	-0-	44	1	4391	2	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4658	-0-	-85	-0-	46	1	4612	2	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4551	-0-	-39	-0-	45	1	4506	2	Y	-0-					-0-
12	4743	X	4652	-0-	-91	-0-	46	1	4606	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,103 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	2356	N	2178	-0-	-178	-0-	22	1	2156	2	Y	-0-					169
02	2352	X	1938	-0-	-414	-0-	19	1	1919	2	Y	-0-					169
03	2356	X	2135	-0-	-221	-0-	21	1	2114	2	Y	-0-					169
04	2220	X	2034	-0-	-186	-0-	20	1	2014	2	Y	-0-					169
05	2201	X	2161	-0-	-40	-0-	20	1	2036	2	Y	95					264
							105	9									
06	2100	X	1981	-0-	-119	-0-	20	1	1960	2	Y	1	193	1			72
							1	9									
07	2139	X	2042	-0-	-97	-0-	20	1	2022	2	Y	-0-					72
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	20	1	2008	2	Y	-0-					72
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	19	1	1941	2	Y	-0-					72
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	20	1	1981	2	Y	-0-					72
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	20	1	2005	2	Y	-0-					72
*12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	21	1	2056	2	Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 24,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	28	1	2824	2	Y	-0-					-0-
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	25	1	2540	2	Y	-0-					-0-
03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	27	1	2702	2	Y	-0-					-0-
04	2730	N	2615	-0-	-115	-0-	26	1	2589	2	Y	-0-					-0-
05	2821	N	2757	-0-	-64	-0-	27	1	2730	2	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2458	-0-	-182	-0-	24	1	2434	2	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2415	-0-	-282	-0-	24	1	2391	2	Y	-0-					-0-
08	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	27	1	2683	2	Y	-0-					-0-
09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	26	1	2621	2	Y	-0-					-0-
10	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	26	1	2557	2	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2434	-0-	-146	-0-	24	1	2410	2	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2339	-0-	-327	-0-	23	1	2316	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10439	X	4602	-0-	-5837	-0-	46	1	4556	2	Y	-0-					39
02	4732	X	3943	-0-	-789	-0-	39	1	3904	2	Y	-0-					39
03	5239	X	4222	-0-	-1017	-0-	42	1	4180	2	Y	-0-					39
04	4980	X	3977	-0-	-1003	-0-	39	1	3938	2	Y	-0-					39
05	4805	X	4029	-0-	-776	-0-	40	1	3989	2	Y	-0-					39
06	4440	X	3852	-0-	-588	-0-	38	1	3814	2	Y	-0-					39
07	4371	X	3678	-0-	-693	-0-	36	1	3642	2	Y	-0-					39
08	4061	X	3692	-0-	-369	-0-	37	1	3655	2	Y	-0-					39
09	3930	X	3725	-0-	-205	-0-	37	1	3688	2	Y	-0-					39
10	4030	X	4020	-0-	-10	-0-	40	1	3980	2	Y	-0-					39
11	3840	X	3807	-0-	-33	-0-	38	1	3769	2	Y	-0-					39
12	3844	X	3582	-0-	-262	-0-	35	1	3547	2	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 47,129 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	3069	X	2492	-0-	-577	-0-	25	1	2467	2	Y	-0-					7
02	2576	N	1984	-0-	-592	-0-	20	1	1964	2	Y	-0-					7
03	2852	N	2628	-0-	-224	-0-	26	1	2602	2	Y	-0-					7
04	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	28	1	2807	2	Y	-0-					7
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	23	1	2317	2	Y	-0-					7
06	3000	N	3196	-0-	196	196	32	1	3164	2	Y	-0-					7
07	3080	N	2884	-0-	-196	-0-	29	1	2855	2	Y	-0-					7
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	26	1	2614	2	Y	-0-					7
09	2640	X	2591	-0-	-49	-0-	26	1	2565	2	Y	-0-					7
10	2728	X	2718	-0-	-10	-0-	27	1	2691	2	Y	-0-					7
11	2640	X	2266	-0-	-374	-0-	22	1	2244	2	Y	-0-					7
12	2728	X	2247	-0-	-481	-0-	22	1	2225	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 30,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	5	1	481	2	N	-0-			-0-
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	3	1	345	2	N	-0-			-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	4	1	350	2	N	-0-			-0-
04	480	N	351	-0-	-129	-0-	3	1	348	2	N	-0-			-0-
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	3	1	332	2	N	-0-			-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	5	1	499	2	N	-0-			-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	11	1	1101	2	N	-0-			-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	8	1	753	2	N	-0-			-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	5	1	521	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	468	-0-	-648	-0-	5	1	463	2	N	-0-			-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	10	1	987	2	N	-0-			-0-
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	12	1	1217	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3404	-0-	-347	-0-	34	1	3370	2	Y	-0-			10
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	34	1	3368	2	Y	1			11
							1	9							
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	37	1	3700	2	Y	-0-			11
04	3570	X	3542	-0-	-28	-0-	35	1	3507	2	Y	-0-			11
05	3782	X	3633	-0-	-149	-0-	36	1	3597	2	Y	-0-			11
06	3660	X	3535	-0-	-125	-0-	35	1	3500	2	Y	-0-			11
07	3782	X	3455	-0-	-327	-0-	34	1	3420	2	Y	1			12
							1	9							
08	3689	X	3490	-0-	-199	-0-	35	1	3454	2	Y	1			13
							1	9							
09	3540	X	3443	-0-	-97	-0-	34	1	3409	2	Y	-0-			13
10	3658	X	3311	-0-	-347	-0-	33	1	3278	2	Y	-0-			13
11	3540	X	3242	-0-	-298	-0-	32	1	3210	2	Y	-0-			13
12	3565	X	3499	-0-	-66	-0-	35	1	3464	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 41,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	59	1	5942	2	Y	-0-			5
02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	55	1	5546	2	Y	-0-			5
03	6231	X	5823	-0-	-408	-0-	58	1	5765	2	Y	-0-			5
04	6030	X	5567	-0-	-463	-0-	55	1	5512	2	Y	-0-			5
05	6231	X	5913	-0-	-318	-0-	59	1	5854	2	Y	-0-			5
06	6000	X	5613	-0-	-387	-0-	56	1	5557	2	Y	-0-			5
07	6200	X	5110	-0-	-1090	-0-	51	1	5059	2	Y	-0-			5
08	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	58	1	5780	2	Y	-0-			5
09	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	49	1	4872	2	Y	-0-			5
10	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	62	1	6241	2	Y	-0-			5
11	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	57	1	5701	2	Y	-0-			5
*12	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	58	1	5771	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 68,277 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 #: 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	4433	X	4337	-0-	-96	-0-	43	1	4294	2	Y	-0-			8
02	4004	X	3806	-0-	-198	-0-	38	1	3762	2	Y	5			13
							6	9							
03	4433	X	4286	-0-	-147	-0-	42	1	4229	2	Y	14			27
							15	9							
04	4290	X	4148	-0-	-142	-0-	41	1	4106	2	Y	1			28
							1	9							
05	4340	X	4241	-0-	-99	-0-	42	1	4199	2	Y	-0-			28
06	4200	X	4083	-0-	-117	-0-	40	1	4043	2	Y	-0-			28
07	4278	X	4217	-0-	-61	-0-	42	1	4175	2	Y	-0-			28
08	4216	X	4077	-0-	-139	-0-	40	1	4037	2	Y	-0-			28
09	4080	X	3987	-0-	-93	-0-	39	1	3948	2	Y	-0-			28
10	4216	X	4076	-0-	-140	-0-	40	1	4036	2	Y	-0-			28
11	4080	X	3870	-0-	-210	-0-	38	1	3832	2	Y	-0-			28
12	4216	X	4004	-0-	-212	-0-	40	1	3963	2	Y	1			29
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 49,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	4247	X	4133	-0-	-114	-0-	41	1	4092	2	Y	-0-			-0-
02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	41	1	4092	2	Y	-0-			-0-
03	4464	X	4296	-0-	-168	-0-	43	1	4253	2	Y	-0-			-0-
04	4320	X	4113	-0-	-207	-0-	41	1	4072	2	Y	-0-			-0-
05	4588	X	3961	-0-	-627	-0-	39	1	3922	2	Y	-0-			-0-
06	4440	X	3841	-0-	-599	-0-	38	1	3803	2	Y	-0-			-0-
07	4588	X	3968	-0-	-620	-0-	39	1	3927	2	Y	2			2
							2	9							
08	4061	X	3922	-0-	-139	-0-	39	1	3883	2	Y	-0-			2
09	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	39	1	3921	2	Y	-0-			2
10	3968	X	3832	-0-	-136	-0-	38	1	3794	2	Y	-0-			2
11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	40	1	4028	2	Y	-0-			2
*12	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	41	1	4067	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 48,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	18	1	1766	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	1098	-0-	-414	-0-	11	1	1087	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	16	1	1610	2	N	-0-			-0-
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	19	1	1876	2	N	-0-			-0-
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	23	1	2317	2	N	-0-			-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	21	1	2063	2	N	-0-			-0-
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	21	1	2086	2	N	-0-			-0-
08	2325	N	1954	-0-	-371	-0-	19	1	1935	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	1755	-0-	-315	-0-	17	1	1738	2	N	-0-			-0-
10	2108	N	1403	-0-	-705	-0-	14	1	1389	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	1839	-0-	-51	-0-	18	1	1821	2	N	-0-			-0-
*12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	22	1	2213	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,120 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 #: 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	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	48	1	4829	2	Y	-0-			-0-
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	44	1	4361	2	Y	-0-			-0-
03	4712	X	4555	-0-	-157	-0-	45	1	4510	2	Y	-0-			-0-
04	4710	X	4324	-0-	-386	-0-	43	1	4281	2	Y	-0-			-0-
05	4867	X	4420	-0-	-447	-0-	44	1	4376	2	Y	-0-			-0-
06	4710	X	4168	-0-	-542	-0-	41	1	4127	2	Y	-0-			-0-
07	4867	X	4713	-0-	-154	-0-	47	1	4666	2	Y	-0-			-0-
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	50	1	5033	2	Y	-0-			-0-
09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	44	1	4388	2	Y	-0-			-0-
10	4557	X	4425	-0-	-132	-0-	44	1	4381	2	Y	-0-			-0-
11	4410	X	4160	-0-	-250	-0-	41	1	4119	2	Y	-0-			-0-
12	4557	X	4229	-0-	-328	-0-	42	1	4187	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3080	N	2765	-0-	-315	-0-	27	1	2738	2	Y	-0-			-0-
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	24	1	2354	2	Y	-0-			-0-
03	3410	X	2495	-0-	-915	-0-	25	1	2470	2	Y	-0-			-0-
04	3300	X	2362	-0-	-938	-0-	23	1	2339	2	Y	-0-			-0-
05	3410	X	2361	-0-	-1049	-0-	23	1	2338	2	Y	-0-			-0-
06	2670	X	2266	-0-	-404	-0-	22	1	2244	2	Y	-0-			-0-
07	2635	X	2274	-0-	-361	-0-	23	1	2251	2	Y	-0-			-0-
08	2387	X	2150	-0-	-237	-0-	21	1	2129	2	Y	-0-			-0-
09	2280	N	2227	-0-	-53	-0-	22	1	2205	2	Y	-0-			-0-
10	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	22	1	2223	2	Y	-0-			-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	21	1	2127	2	Y	-0-			-0-
12	2294	N	2155	-0-	-139	-0-	21	1	2134	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,826 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	465	N	314	-0-	-151	-0-	3	1	311	2	Y	-0-			-0-
02	364	N	285	-0-	-79	-0-	3	1	282	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	302	-0-	-70	-0-	3	1	299	2	Y	-0-			-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	3	1	284	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	2	1	216	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	203	-0-	-97	-0-	2	1	201	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	3	1	256	2	Y	-0-			-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	3	1	283	2	Y	-0-			-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	3	1	286	2	Y	-0-			-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	3	1	273	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	202	-0-	-68	-0-	2	1	200	2	Y	-0-			-0-
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	12	1	1229	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,162 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 #: 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	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	18	1	1785	2	Y	-0-			-0-
02	1960	N	1920	-0-	-40	-0-	19	1	1901	2	Y	-0-			-0-
03	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	21	1	2059	2	Y	-0-			-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	19	1	1924	2	Y	-0-			-0-
05	2139	N	1934	-0-	-205	-0-	19	1	1915	2	Y	-0-			-0-
06	2010	N	1659	-0-	-351	-0-	16	1	1643	2	Y	-0-			-0-
07	2015	N	1828	-0-	-187	-0-	18	1	1810	2	Y	-0-			-0-
08	1922	N	1845	-0-	-77	-0-	18	1	1827	2	Y	-0-			-0-
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	20	1	1982	2	Y	-0-			-0-
10	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	18	1	1803	2	Y	-0-			-0-
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	18	1	1787	2	Y	-0-			-0-
12	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	20	1	2030	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	13	1	1298	2	Y	-0-			3
02	1288	N	1033	-0-	-255	-0-	10	1	1023	2	Y	-0-			3
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	14	1	1398	2	Y	-0-			3
04	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	10	1	1008	2	Y	-0-			3
05	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	10	1	1024	2	Y	-0-			3
06	1380	N	793	-0-	-587	-0-	8	1	785	2	Y	-0-			3
07	1054	N	667	-0-	-387	-0-	7	1	658	2	Y	2			5
							2	9							
08	899	N	666	-0-	-233	-0-	7	1	659	2	Y	-0-			5
09	780	N	654	-0-	-126	-0-	6	1	648	2	Y	-0-			5
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	8	1	786	2	Y	-0-			5
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	7	1	694	2	Y	-0-			5
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	8	1	788	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 10,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	438	-0-	-58	-0-	4	1	434	2	N	-0-			-0-
02	420	N	316	-0-	-104	-0-	3	1	313	2	N	-0-			-0-
03	465	N	350	-0-	-115	-0-	3	1	347	2	N	-0-			-0-
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	4	1	370	2	N	-0-			-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	4	1	429	2	N	-0-			-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	4	1	411	2	N	-0-			-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	5	1	451	2	N	1			1
							1	9							
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	4	1	425	2	N	-0-			1
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	4	1	429	2	N	-0-			1
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	5	1	491	2	N	-0-			1
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	5	1	516	2	N	-0-			1
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	4	1	416	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 5,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	49	1	4881	2	Y	-0-			-0-
02	4368	X	4198	-0-	-170	-0-	42	1	4156	2	Y	-0-			-0-
03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	49	1	4877	2	Y	-0-			-0-
04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	47	1	4696	2	Y	-0-			-0-
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	50	1	4954	2	Y	-0-			-0-
06	4680	X	4389	-0-	-291	-0-	43	1	4346	2	Y	-0-			-0-
07	4836	X	4698	-0-	-138	-0-	47	1	4651	2	Y	-0-			-0-
08	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	48	1	4823	2	Y	-0-			-0-
09	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	44	1	4415	2	Y	-0-			-0-
10	4340	X	3646	-0-	-694	-0-	36	1	3610	2	Y	-0-			-0-
11	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	47	1	4688	2	Y	-0-			-0-
*12	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	50	1	5004	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	20	1	1954	2	Y	-0-			-0-
02	1792	N	1757	-0-	-35	-0-	17	1	1740	2	Y	-0-			-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	20	1	1961	2	Y	-0-			-0-
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	20	1	1980	2	Y	-0-			-0-
05	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	19	1	1893	2	Y	-0-			-0-
06	1920	N	1602	-0-	-318	-0-	16	1	1586	2	Y	-0-			-0-
07	2077	N	1845	-0-	-232	-0-	18	1	1827	2	Y	-0-			-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	19	1	1865	2	Y	-0-			-0-
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	18	1	1806	2	Y	-0-			-0-
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	18	1	1781	2	Y	-0-			-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	17	1	1725	2	Y	-0-			-0-
*12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	17	1	1740	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,077 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	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	85	1	8502	2	Y	-0-			22
02	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	63	1	6338	2	Y	-0-			22
03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	63	1	6307	2	Y	-0-			22
04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	55	1	5480	2	Y	-0-			22
05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	50	1	5018	2	Y	-0-			22
06	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	50	1	4970	2	Y	-0-			22
07	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	51	1	5063	2	Y	-0-			22
08	5549	X	4503	-0-	-1046	-0-	45	1	4458	2	Y	-0-			22
09	5370	X	4605	-0-	-765	-0-	46	1	4559	2	Y	-0-			22
10	5177	X	5110	-0-	-67	-0-	51	1	5059	2	Y	-0-			22
11	5010	X	4511	-0-	-499	-0-	45	1	4466	2	Y	-0-			22
12	5115	X	4588	-0-	-527	-0-	45	1	4543	2	Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 65,412 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 #: 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	5704	X	5357	-0-	-347	-0-	53	1	5304	2	Y	-0-					15
02	5152	X	4665	-0-	-487	-0-	46	1	4584	2	Y	32					47
							35	9									
03	5704	X	5333	-0-	-371	-0-	53	1	5280	2	Y	-0-					47
04	5370	X	5181	-0-	-189	-0-	51	1	5130	2	Y	-0-					47
05	5456	X	4984	-0-	-472	-0-	49	1	4935	2	Y	-0-					47
06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	53	1	5271	2	Y	1					48
							1	9									
07	5363	X	4956	-0-	-407	-0-	49	1	4907	2	Y	-0-					48
08	5177	X	5020	-0-	-157	-0-	50	1	4970	2	Y	-0-					48
09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	50	1	4963	2	Y	-0-					48
10	5177	X	4518	-0-	-659	-0-	45	1	4473	2	Y	-0-					48
11	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	50	1	5013	2	Y	-0-					48
12	5177	X	5127	-0-	-50	-0-	51	1	5075	2	Y	1					49
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 60,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	23	1	2277	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	21	1	2079	2	Y	-0-					-0-
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	23	1	2255	2	Y	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	21	1	2094	2	Y	-0-					-0-
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	21	1	2103	2	Y	-0-					-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	22	1	2154	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	21	1	2065	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	20	1	1987	2	Y	-0-					-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-					-0-
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	22	1	2249	2	Y	-0-					-0-
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	22	1	2202	2	Y	-0-					-0-
*12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	21	1	2120	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	30	1	3042	2	Y	-0-					14
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	27	1	2724	2	Y	-0-					14
03	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	30	1	3018	2	Y	-0-					14
04	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	29	1	2933	2	Y	-0-					14
05	2976	N	2960	-0-	-16	-0-	29	1	2931	2	Y	-0-					14
06	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-					14
07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	30	1	2962	2	Y	-0-					14
08	2945	N	2930	-0-	-15	-0-	29	1	2901	2	Y	-0-					14
09	2910	N	2779	-0-	-131	-0-	28	1	2751	2	Y	-0-					14
10	3007	N	2771	-0-	-236	-0-	27	1	2744	2	Y	-0-					14
11	2850	N	2765	-0-	-85	-0-	27	1	2738	2	Y	-0-					14
*12	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	30	1	2962	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 34,936 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 #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 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	2759	N	1992	-0-	-767	-0-	20	1	1972	2	Y	-0-			-0-
02	2576	N	2105	-0-	-471	-0-	21	1	2084	2	Y	-0-			-0-
03	2449	N	1951	-0-	-498	-0-	19	1	1932	2	Y	-0-			-0-
04	1920	N	1718	-0-	-202	-0-	17	1	1701	2	Y	-0-			-0-
05	2325	N	1757	-0-	-568	-0-	17	1	1740	2	Y	-0-			-0-
06	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	17	1	1734	2	Y	-0-			-0-
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	20	1	2013	2	Y	-0-			-0-
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	23	1	2252	2	Y	-0-			-0-
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	19	1	1868	2	Y	-0-			-0-
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	20	1	1969	2	Y	-0-			-0-
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	20	1	2013	2	Y	-0-			-0-
*12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	24	1	2350	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 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	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	44	1	4436	2	Y	-0-			22
02	5068	X	2160	-0-	-2908	-0-	21	1	2139	2	Y	-0-			22
03	5611	X	3397	-0-	-2214	-0-	34	1	3363	2	Y	-0-			22
04	5250	X	3280	-0-	-1970	-0-	32	1	3248	2	Y	-0-			22
05	4867	X	3297	-0-	-1570	-0-	33	1	3264	2	Y	-0-			22
06	4350	X	3271	-0-	-1079	-0-	32	1	3239	2	Y	-0-			22
07	3410	X	3387	-0-	-23	-0-	34	1	3353	2	Y	-0-			22
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	34	1	3369	2	Y	-0-			22
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	33	1	3311	2	Y	-0-			22
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	47	1	4691	2	Y	-0-			22
11	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	43	1	4277	2	Y	-0-			22
*12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	42	1	4161	2	Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 43,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	40	1	3991	2	Y	-0-			-0-
02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	36	1	3580	2	Y	-0-			-0-
03	3844	X	3651	-0-	-193	-0-	36	1	3615	2	Y	-0-			-0-
04	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	35	1	3524	2	Y	-0-			-0-
05	3844	X	3650	-0-	-194	-0-	36	1	3614	2	Y	-0-			-0-
06	3720	X	3507	-0-	-213	-0-	35	1	3472	2	Y	-0-			-0-
07	3844	X	3609	-0-	-235	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-			-0-
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	35	1	3533	2	Y	-0-			-0-
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	34	1	3425	2	Y	-0-			-0-
10	3565	X	3170	-0-	-395	-0-	31	1	3139	2	Y	-0-			-0-
11	3450	X	3440	-0-	-10	-0-	34	1	3406	2	Y	-0-			-0-
12	3565	X	3313	-0-	-252	-0-	33	1	3280	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,573 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 #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3785	-0-	-90	-0-	37	1	3748	2	N	-0-			47
02	3500	X	3188	-0-	-312	-0-	32	1	3156	2	N	-0-			47
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	44	1	4425	2	N	-0-			47
04	3660	X	2236	-0-	-1424	-0-	22	1	2214	2	N	-0-			47
05	3782	X	3079	-0-	-703	-0-	30	1	3049	2	N	-0-			47
06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	41	1	4107	2	N	22			69
							24	9							
07	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	42	1	4246	2	N	-0-			69
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	39	1	3931	2	N	-0-			69
09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	42	1	4177	2	N	-0-			69
10	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	41	1	4110	2	N	-0-			69
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	39	1	3930	2	N	-0-			69
*12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	38	1	3849	2	N	-0-			69

TOTAL GAS PROD: 45,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	527	N	499	-0-	-28	-0-	5	1	494	2	Y	-0-			170
02	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	11	1	1141	2	Y	-0-			170
03	1178	X	539	-0-	-639	-0-	5	1	534	2	Y	-0-			170
04	660	X	526	-0-	-134	-0-	5	1	521	2	Y	-0-			170
05	1271	X	1005	-0-	-266	-0-	10	1	995	2	Y	-0-			170
06	1230	X	601	-0-	-629	-0-	6	1	595	2	Y	-0-			170
07	1271	X	275	-0-	-996	-0-	3	1	272	2	Y	-0-			170
08	992	N	349	-0-	-643	-0-	3	1	346	2	Y	-0-			170
09	600	N	489	-0-	-111	-0-	5	1	484	2	Y	-0-			170
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	5	1	544	2	Y	-0-			170
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	11	1	1080	2	Y	-0-			170
*12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	8	1	797	2	Y	-0-			170

TOTAL GAS PROD: 7,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3468	-0-	-252	-0-	34	1	3434	2	Y	-0-			-0-
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	31	1	3147	2	Y	-0-			-0-
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	34	1	3432	2	Y	-0-			-0-
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	32	1	3236	2	Y	-0-			-0-
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	34	1	3400	2	Y	-0-			-0-
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	33	1	3296	2	Y	-0-			-0-
07	3286	X	3255	-0-	-31	-0-	32	1	3223	2	Y	-0-			-0-
08	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-			-0-
09	3240	X	3173	-0-	-67	-0-	31	1	3142	2	Y	-0-			-0-
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	33	1	3316	2	Y	-0-			-0-
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	33	1	3296	2	Y	-0-			-0-
*12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	34	1	3390	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,890 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 #: 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	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	51	1	5113	2	Y	-0-			-0-
02	4872	X	4531	-0-	-341	-0-	45	1	4486	2	Y	-0-			-0-
03	5363	X	5096	-0-	-267	-0-	50	1	5046	2	Y	-0-			-0-
04	5190	X	3958	-0-	-1232	-0-	39	1	3919	2	Y	-0-			-0-
05	5177	X	4363	-0-	-814	-0-	43	1	4320	2	Y	-0-			-0-
06	5010	X	4094	-0-	-916	-0-	41	1	4053	2	Y	-0-			-0-
07	5084	X	4876	-0-	-208	-0-	48	1	4828	2	Y	-0-			-0-
08	5084	X	4886	-0-	-198	-0-	48	1	4838	2	Y	-0-			-0-
09	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	48	1	4804	2	Y	-0-			-0-
10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	50	1	5029	2	Y	-0-			-0-
11	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	48	1	4815	2	Y	-0-			-0-
12	5022	X	4986	-0-	-36	-0-	49	1	4937	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8676	-0-	-531	-0-	86	1	8590	2	Y	-0-			20
02	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	77	1	7724	2	Y	-0-			20
03	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	102	1	10163	2	Y	-0-			20
04	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	92	1	9163	2	Y	-0-			20
05	8618	X	8363	-0-	-255	-0-	83	1	8280	2	Y	-0-			20
06	8340	X	8185	-0-	-155	-0-	81	1	8104	2	Y	-0-			20
07	8618	X	8161	-0-	-457	-0-	81	1	8080	2	Y	-0-			20
08	8308	X	8073	-0-	-235	-0-	80	1	7993	2	Y	-0-			20
09	8040	X	7660	-0-	-380	-0-	76	1	7584	2	Y	-0-			20
10	8308	X	7986	-0-	-322	-0-	79	1	7907	2	Y	-0-			20
11	8040	X	7769	-0-	-271	-0-	77	1	7692	2	Y	-0-			20
12	8153	X	7947	-0-	-206	-0-	79	1	7868	2	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 100,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	3	1	285	2	N	-0-			-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	2	N	-0-			-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 619 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 #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5508	-0-	-413	-0-	55	1	5453	2	Y	-0-			-0-
02	5320	X	4175	-0-	-1145	-0-	41	1	4134	2	Y	-0-			-0-
03	5828	X	5345	-0-	-483	-0-	53	1	5292	2	Y	-0-			-0-
04	5610	X	4870	-0-	-740	-0-	48	1	4822	2	Y	-0-			-0-
05	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	62	1	6197	2	Y	-0-			-0-
06	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	55	1	5450	2	Y	-0-			-0-
07	5332	X	4532	-0-	-800	-0-	45	1	4487	2	Y	-0-			-0-
08	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	58	1	5829	2	Y	-0-			-0-
09	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	53	1	5288	2	Y	-0-			-0-
10	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	51	1	5143	2	Y	-0-			-0-
11	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	59	1	5926	2	Y	-0-			-0-
*12	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	59	1	5947	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	20	1	2033	2	Y	-0-			12
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	19	1	1928	2	Y	-0-			12
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	23	1	2300	2	Y	-0-			12
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	22	1	2220	2	Y	-0-			12
05	2170	N	1750	-0-	-420	-0-	17	1	1733	2	Y	-0-			12
06	2250	N	1584	-0-	-666	-0-	16	1	1568	2	Y	-0-			12
07	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	27	1	2738	2	Y	-0-			12
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	24	1	2355	2	Y	-0-			12
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	18	1	1802	2	Y	-0-			12
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	21	1	2101	2	Y	-0-			12
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	21	1	2099	2	Y	-0-			12
*12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	21	1	2136	2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 25,262 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	3255	X	2881	-0-	-374	-0-	29	1	2852	2	Y	-0-			37
02	2940	X	2444	-0-	-496	-0-	24	1	2420	2	Y	-0-			37
03	3100	X	2792	-0-	-308	-0-	28	1	2764	2	Y	-0-			37
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	29	1	2914	2	Y	-0-			37
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	31	1	3124	2	Y	-0-			37
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	29	1	2882	2	Y	-0-			37
07	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	29	1	2915	2	Y	-0-			37
08	3162	X	2984	-0-	-178	-0-	30	1	2954	2	Y	-0-			37
09	3060	X	1842	-0-	-1218	-0-	18	1	1824	2	Y	-0-			37
10	3162	X	1168	-0-	-1994	-0-	12	1	1156	2	Y	-0-			37
11	2910	X	1473	-0-	-1437	-0-	15	1	1458	2	Y	-0-			37
12	2976	X	1899	-0-	-1077	-0-	19	1	1880	2	Y	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 29,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BURGHER "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	5239	X	4124	-0-	-1115	-0-	41	1	4083	2	Y	-0-			-0-
02	4732	X	4592	-0-	-140	-0-	45	1	4547	2	Y	-0-			-0-
03	5239	X	4919	-0-	-320	-0-	49	1	4870	2	Y	-0-			-0-
04	4950	X	4703	-0-	-247	-0-	47	1	4656	2	Y	-0-			-0-
05	5084	X	4726	-0-	-358	-0-	47	1	4679	2	Y	-0-			-0-
06	4920	X	4530	-0-	-390	-0-	45	1	4485	2	Y	-0-			-0-
07	5084	X	4279	-0-	-805	-0-	42	1	4237	2	Y	-0-			-0-
08	4898	X	4298	-0-	-600	-0-	43	1	4255	2	Y	-0-			-0-
09	4710	X	4212	-0-	-498	-0-	42	1	4170	2	Y	-0-			-0-
10	4712	X	4555	-0-	-157	-0-	45	1	4510	2	Y	-0-			-0-
11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	45	1	4547	2	Y	-0-			-0-
*12	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	45	1	4516	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13080 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	14	1	1378	2	Y	-0-			-0-
02	1372	N	1366	-0-	-6	-0-	14	1	1352	2	Y	-0-			-0-
03	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	15	1	1476	2	Y	-0-			-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	14	1	1381	2	Y	-0-			-0-
05	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	14	1	1386	2	Y	-0-			-0-
06	1440	N	1288	-0-	-152	-0-	13	1	1275	2	Y	-0-			-0-
07	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	13	1	1284	2	Y	-0-			-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	15	1	1506	2	Y	-0-			-0-
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	13	1	1317	2	Y	-0-			-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	14	1	1368	2	Y	-0-			-0-
11	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	13	1	1301	2	Y	-0-			-0-
*12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	14	1	1391	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,581 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	620	N	589	-0-	-31	-0-	6	1	583	2	Y	-0-			13
02	644	N	511	-0-	-133	-0-	5	1	506	2	Y	-0-			13
03	620	N	516	-0-	-104	-0-	5	1	511	2	Y	-0-			13
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	6	1	621	2	Y	-0-			13
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	6	1	633	2	Y	-0-			13
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	6	1	579	2	Y	-0-			13
07	651	N	573	-0-	-78	-0-	6	1	567	2	Y	-0-			13
08	651	N	534	-0-	-117	-0-	5	1	529	2	Y	-0-			13
09	600	N	495	-0-	-105	-0-	5	1	490	2	Y	-0-			13
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	5	1	485	2	Y	-0-			13
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	6	1	587	2	Y	-0-			13
12	527	N	377	-0-	-150	-0-	4	1	373	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 6,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 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	4433	X	3653	-0-	-780	-0-	36	1	3617	2	Y	-0-			-0-
02	4200	X	3588	-0-	-612	-0-	36	1	3552	2	Y	-0-			-0-
03	4371	X	4286	-0-	-85	-0-	42	1	4244	2	Y	-0-			-0-
04	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	41	1	4097	2	Y	-0-			-0-
05	3968	X	3945	-0-	-23	-0-	39	1	3906	2	Y	-0-			-0-
06	4140	X	3752	-0-	-388	-0-	37	1	3715	2	Y	-0-			-0-
07	4278	X	3790	-0-	-488	-0-	38	1	3752	2	Y	-0-			-0-
08	4278	X	3793	-0-	-485	-0-	38	1	3755	2	Y	-0-			-0-
09	4140	X	4029	-0-	-111	-0-	40	1	3989	2	Y	-0-			-0-
10	3937	X	3819	-0-	-118	-0-	38	1	3781	2	Y	-0-			-0-
11	3750	X	3609	-0-	-141	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-			-0-
12	4154	X	3887	-0-	-267	-0-	38	1	3849	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	31	1	3070	2	Y	-0-			-0-
02	2744	X	2531	-0-	-213	-0-	25	1	2506	2	Y	-0-			-0-
03	3038	X	2957	-0-	-81	-0-	29	1	2928	2	Y	-0-			-0-
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	34	1	3411	2	Y	-0-			-0-
05	3038	X	2634	-0-	-404	-0-	26	1	2608	2	Y	-0-			-0-
06	2940	X	2640	-0-	-300	-0-	26	1	2614	2	Y	-0-			-0-
07	3038	X	2543	-0-	-495	-0-	25	1	2518	2	Y	-0-			-0-
08	3565	X	3235	-0-	-330	-0-	32	1	3203	2	Y	-0-			-0-
09	3450	X	3051	-0-	-399	-0-	30	1	3021	2	Y	-0-			-0-
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	29	1	2887	2	Y	-0-			-0-
11	3120	X	2685	-0-	-435	-0-	27	1	2658	2	Y	-0-			-0-
12	3224	X	2977	-0-	-247	-0-	29	1	2948	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,715 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	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	39	1	3863	2	Y	-0-			-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	36	1	3617	2	Y	-0-			-0-
03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	42	1	4175	2	Y	-0-			-0-
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	40	1	3969	2	Y	-0-			-0-
05	4030	X	4011	-0-	-19	-0-	40	1	3971	2	Y	-0-			-0-
06	4080	X	3983	-0-	-97	-0-	39	1	3944	2	Y	-0-			-0-
07	4216	X	4117	-0-	-99	-0-	41	1	4076	2	Y	-0-			-0-
08	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	43	1	4272	2	Y	-0-			-0-
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	39	1	3880	2	Y	-0-			-0-
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	43	1	4274	2	Y	-0-			-0-
11	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	41	1	4135	2	Y	-0-			-0-
12	4030	X	2840	-0-	-1190	-0-	28	1	2812	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,459 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 #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2098	-0-	-10	-0-	21	1	2077	2	Y	-0-					35
02	1848	N	1785	-0-	-63	-0-	18	1	1767	2	Y	-0-					35
03	2046	N	2016	-0-	-30	-0-	20	1	1996	2	Y	-0-					35
04	1980	N	1929	-0-	-51	-0-	19	1	1910	2	Y	-0-					35
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	20	1	1991	2	Y	-0-					35
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	20	1	1956	2	Y	-0-					35
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	20	1	2001	2	Y	-0-					35
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	20	1	2024	2	Y	-0-					35
09	1920	N	1902	-0-	-18	-0-	19	1	1883	2	Y	-0-					35
10	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	19	1	1851	2	Y	-0-					35
11	1920	N	1744	-0-	-176	-0-	17	1	1727	2	Y	-0-					35
12	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	18	1	1839	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 23,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	9156	-0-	-392	-0-	91	1	9065	2	Y	-0-					-0-
02	8456	X	8038	-0-	-418	-0-	80	1	7958	2	Y	-0-					-0-
03	9362	X	8954	-0-	-408	-0-	89	1	8865	2	Y	-0-					-0-
04	8970	X	8648	-0-	-322	-0-	86	1	8562	2	Y	-0-					-0-
05	9145	X	8932	-0-	-213	-0-	88	1	8844	2	Y	-0-					-0-
06	8850	X	8669	-0-	-181	-0-	86	1	8583	2	Y	-0-					-0-
07	8959	X	8950	-0-	-9	-0-	89	1	8861	2	Y	-0-					-0-
08	8959	X	7939	-0-	-1020	-0-	79	1	7860	2	Y	-0-					-0-
09	8670	X	7806	-0-	-864	-0-	77	1	7729	2	Y	-0-					-0-
10	8959	X	8803	-0-	-156	-0-	87	1	8716	2	Y	-0-					-0-
11	8670	X	8462	-0-	-208	-0-	84	1	8378	2	Y	-0-					-0-
12	8959	X	8779	-0-	-180	-0-	87	1	8692	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	10513	-0-	-2941	-0-	104	1	10409	2	Y	-0-					2
02	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	101	1	10051	2	Y	-0-					2
03	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	125	1	12508	2	Y	-0-					2
04	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	130	1	12990	2	Y	-0-					2
05	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	132	1	13225	2	Y	-0-					2
06	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	125	1	12528	2	Y	-0-					2
07	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	123	1	12333	2	Y	-0-					2
08	12865	X	12511	-0-	-354	-0-	124	1	12387	2	Y	-0-					2
09	12450	X	11917	-0-	-533	-0-	118	1	11799	2	Y	-0-					2
10	12865	X	11576	-0-	-1289	-0-	115	1	11461	2	Y	-0-					2
11	12450	X	11280	-0-	-1170	-0-	112	1	11168	2	Y	-0-					2
12	12524	X	12050	-0-	-474	-0-	119	1	11931	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 144,218 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 #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5099	-0-	-512	-0-	50	1	5049	2	Y	-0-			10
02	5068	X	4652	-0-	-416	-0-	46	1	4606	2	Y	-0-			10
03	5549	X	5401	-0-	-148	-0-	53	1	5348	2	Y	-0-			10
04	5370	X	5220	-0-	-150	-0-	52	1	5168	2	Y	-0-			10
05	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	61	1	6140	2	Y	-0-			10
06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	54	1	5397	2	Y	-0-			10
07	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	54	1	5445	2	Y	-0-			10
08	5704	X	5353	-0-	-351	-0-	53	1	5300	2	Y	-0-			10
09	5520	X	5269	-0-	-251	-0-	52	1	5217	2	Y	-0-			10
10	5704	X	5377	-0-	-327	-0-	53	1	5324	2	Y	-0-			10
11	5460	X	4353	-0-	-1107	-0-	43	1	4310	2	Y	-0-			10
12	5487	X	4744	-0-	-743	-0-	47	1	4697	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 62,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	15	1	1455	2	Y	-0-			27
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	13	1	1250	2	Y	-0-			27
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	14	1	1365	2	Y	-0-			27
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	15	1	1493	2	Y	-0-			27
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	16	1	1589	2	Y	-0-			27
06	1320	N	1137	-0-	-183	-0-	11	1	1126	2	Y	-0-			27
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	17	1	1664	2	Y	-0-			27
08	1612	N	1407	-0-	-205	-0-	14	1	1393	2	Y	-0-			27
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	14	1	1386	2	Y	-0-			27
10	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	14	1	1422	2	Y	-0-			27
*11	1350	N	1229	-0-	-121	-0-	12	1	1217	2	Y	-0-			27
*12	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	13	1	1312	2	Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 16,840 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	186	N	175	-0-	-11	-0-	2	1	173	2	Y	-0-			-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	2	Y	-0-			-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	5	1	464	2	Y	-0-			-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	4	1	419	2	Y	-0-			-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	4	1	362	2	Y	-0-			-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	338	2	Y	-0-			-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	4	1	350	2	Y	-0-			-0-
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	3	1	316	2	Y	-0-			-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	343	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	3	1	324	2	Y	-0-			-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	3	1	317	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	3	1	327	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,011 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5421	-0-	-252	-0-	54	1	5367	2	Y	-0-			80
02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	50	1	4957	2	Y	-0-			80
03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	54	1	5379	2	Y	-0-			80
04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	52	1	5176	2	Y	-0-			80
05	5394	X	5357	-0-	-37	-0-	53	1	5304	2	Y	-0-			80
06	5220	X	5151	-0-	-69	-0-	51	1	5100	2	Y	-0-			80
07	5394	X	5287	-0-	-107	-0-	52	1	5235	2	Y	-0-			80
08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	52	1	5226	2	Y	-0-			80
09	4980	X	829	-0-	-4151	-0-	8	1	821	2	Y	-0-			80
10	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-			80
11	4980	X	1017	-0-	-3963	-0-	10	1	1007	2	Y	-0-			80
*12	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	75	1	7511	2	Y	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 51,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	43	1	4263	2	N	-0-			-0-
02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	37	1	3708	2	N	-0-			-0-
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	40	1	4004	2	N	-0-			-0-
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	35	1	3462	2	N	-0-			-0-
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	35	1	3498	2	N	-0-			-0-
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	35	1	3451	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	28	1	2824	2	N	-0-			-0-
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	39	1	3908	2	N	-0-			-0-
09	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	36	1	3574	2	N	-0-			-0-
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	36	1	3632	2	N	-0-			-0-
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	33	1	3289	2	N	-0-			-0-
*12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	32	1	3153	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,195 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5596	-0-	-356	-0-	55	1	5541	2	Y	-0-			-0-
02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	51	1	5089	2	Y	-0-			-0-
03	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	54	1	5438	2	Y	-0-			-0-
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	53	1	5281	2	Y	-0-			-0-
05	5456	X	5439	-0-	-17	-0-	54	1	5385	2	Y	-0-			-0-
06	5280	X	5194	-0-	-86	-0-	51	1	5143	2	Y	-0-			-0-
07	5456	X	5378	-0-	-78	-0-	53	1	5325	2	Y	-0-			-0-
08	5518	X	5235	-0-	-283	-0-	52	1	5183	2	Y	-0-			-0-
09	5340	X	5070	-0-	-270	-0-	50	1	5020	2	Y	-0-			-0-
10	5425	X	5300	-0-	-125	-0-	52	1	5248	2	Y	-0-			-0-
11	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	52	1	5230	2	Y	-0-			-0-
12	5363	X	5288	-0-	-75	-0-	52	1	5236	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,748 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 #: 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	4867	X	4524	-0-	-343	-0-	45	1	4479	2	Y	-0-					-0-
02	4816	X	4396	-0-	-420	-0-	44	1	4352	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	4755	-0-	-577	-0-	47	1	4708	2	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4554	-0-	-156	-0-	45	1	4509	2	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4567	-0-	-300	-0-	45	1	4522	2	Y	-0-					-0-
06	4710	X	4661	-0-	-49	-0-	46	1	4615	2	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4257	-0-	-610	-0-	42	1	4215	2	Y	-0-					-0-
08	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	46	1	4623	2	Y	-0-					-0-
09	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	46	1	4565	2	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4454	-0-	-72	-0-	44	1	4410	2	Y	-0-					-0-
11	4380	X	4301	-0-	-79	-0-	43	1	4258	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	4477	-0-	-49	-0-	44	1	4433	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					162
02	3052	X	2	-0-	-3050	-0-	2	2			Y	-0-					162
03	3379	X	73	-0-	-3306	-0-	1	1	72	2	Y	-0-					162
04	3270	X	12	-0-	-3258	-0-	12	2			Y	-0-					162
05	1922	X	160	-0-	-1762	-0-	2	1	158	2	Y	-0-					162
06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					162
07	160	X	160	-0-	-0-	-0-	2	1	158	2	Y	-0-					162
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	4	1	356	2	Y	-0-					162
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	2	Y	-0-					162
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	3	1	321	2	Y	-0-					162
*11	360	N	7	-0-	-353	-0-	7	2			Y	-0-					162
*12	155	N	62	-0-	-93	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 1,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6293	X	6189	-0-	-104	-0-	61	1	6128	2	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5528	-0-	-156	-0-	55	1	5473	2	Y	-0-					-0-
03	6293	X	6024	-0-	-269	-0-	60	1	5964	2	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5813	-0-	-277	-0-	58	1	5755	2	Y	-0-					-0-
05	6200	X	5946	-0-	-254	-0-	59	1	5887	2	Y	-0-					-0-
06	6000	X	5746	-0-	-254	-0-	57	1	5689	2	Y	-0-					-0-
07	6107	X	5871	-0-	-236	-0-	58	1	5813	2	Y	-0-					-0-
08	5921	X	5691	-0-	-230	-0-	56	1	5635	2	Y	-0-					-0-
09	5730	X	5521	-0-	-209	-0-	55	1	5466	2	Y	-0-					-0-
10	5921	X	5767	-0-	-154	-0-	57	1	5710	2	Y	-0-					-0-
11	5730	X	5530	-0-	-200	-0-	55	1	5475	2	Y	-0-					-0-
12	5859	X	5435	-0-	-424	-0-	54	1	5381	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,061 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 #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5505	-0-	-137	-0-	55	1	5450	2	Y	-0-					-0-
02	5152	X	4914	-0-	-238	-0-	49	1	4865	2	Y	-0-					-0-
03	5704	X	5418	-0-	-286	-0-	54	1	5364	2	Y	-0-					-0-
04	5520	X	5284	-0-	-236	-0-	52	1	5232	2	Y	-0-					-0-
05	5518	X	5230	-0-	-288	-0-	52	1	5178	2	Y	-0-					-0-
06	5340	X	5175	-0-	-165	-0-	51	1	5124	2	Y	-0-					-0-
07	5456	X	5225	-0-	-231	-0-	52	1	5173	2	Y	-0-					-0-
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	50	1	5044	2	Y	-0-					-0-
09	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	50	1	4993	2	Y	-0-					-0-
10	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	52	1	5182	2	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4818	-0-	-72	-0-	48	1	4770	2	Y	-0-					-0-
*12	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	50	1	5014	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	45	1	4506	2	Y	-0-					15
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	38	1	3844	2	Y	-0-					15
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	43	1	4318	2	Y	-0-					15
04	4050	X	4021	-0-	-29	-0-	40	1	3981	2	Y	-0-					15
05	4185	X	4077	-0-	-108	-0-	40	1	4037	2	Y	-0-					15
06	4050	X	3538	-0-	-512	-0-	35	1	3503	2	Y	-0-					15
07	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	43	1	4302	2	Y	-0-					15
08	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	41	1	4087	2	Y	-0-					15
09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	39	1	3891	2	Y	-0-					15
10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	38	1	3822	2	Y	-0-					15
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	37	1	3733	2	Y	-0-					15
*12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	31	1	3135	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 47,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5329	-0-	-375	-0-	53	1	5276	2	Y	-0-					124
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	51	1	5085	2	Y	-0-					124
03	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	54	1	5434	2	Y	-0-					124
04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	51	1	5141	2	Y	-0-					124
05	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	52	1	5152	2	Y	-0-					124
06	4890	X	4833	-0-	-57	-0-	48	1	4785	2	Y	-0-					124
07	5053	X	4675	-0-	-378	-0-	46	1	4629	2	Y	-0-					124
08	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	52	1	5227	2	Y	-0-					124
09	5070	X	5026	-0-	-44	-0-	50	1	4976	2	Y	-0-					124
10	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	53	1	5313	2	Y	-0-					124
11	5070	X	4725	-0-	-345	-0-	47	1	4678	2	Y	-0-					124
12	5239	X	5179	-0-	-60	-0-	51	1	5128	2	Y	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 61,432 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 #: 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	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	42	1	4233	2	Y	-0-			60
02	4340	X	3377	-0-	-963	-0-	33	1	3344	2	Y	-0-			60
03	4805	X	4061	-0-	-744	-0-	40	1	4021	2	Y	-0-			60
04	4650	X	3748	-0-	-902	-0-	37	1	3711	2	Y	-0-			60
05	4743	X	3870	-0-	-873	-0-	38	1	3832	2	Y	-0-			60
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	42	1	4159	2	Y	-0-			60
07	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	45	1	4478	2	Y	-0-			60
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	38	1	3843	2	Y	-0-			60
09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	43	1	4307	2	Y	-0-			60
10	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	45	1	4525	2	Y	-0-			60
11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	43	1	4296	2	Y	-0-			60
*12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	45	1	4500	2	Y	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 49,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10044	X	9175	-0-	-869	-0-	91	1	9084	2	Y	-0-			5
02	9464	X	8589	-0-	-875	-0-	85	1	8504	2	Y	-0-			5
03	10261	X	8900	-0-	-1361	-0-	88	1	8812	2	Y	-0-			5
04	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	100	1	10045	2	Y	-0-			5
05	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	101	1	10123	2	Y	-0-			5
06	9210	X	8632	-0-	-578	-0-	85	1	8547	2	Y	-0-			5
07	10478	X	10311	-0-	-167	-0-	102	1	10209	2	Y	-0-			5
08	10385	X	9979	-0-	-406	-0-	99	1	9880	2	Y	-0-			5
09	10050	X	8511	-0-	-1539	-0-	84	1	8427	2	Y	-0-			5
10	10323	X	8538	-0-	-1785	-0-	85	1	8453	2	Y	-0-			5
11	9990	X	9433	-0-	-557	-0-	93	1	9340	2	Y	-0-			5
12	10323	X	9813	-0-	-510	-0-	97	1	9716	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 112,250 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	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	50	1	4950	2	N	-0-			-0-
02	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	44	1	4381	2	N	-0-			-0-
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	50	1	5029	2	N	-0-			-0-
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	48	1	4766	2	N	-0-			-0-
05	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	48	1	4760	2	N	-0-			-0-
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	45	1	4543	2	N	-0-			-0-
07	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	47	1	4740	2	N	-0-			-0-
08	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	46	1	4645	2	N	-0-			-0-
09	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	49	1	4895	2	N	-0-			-0-
10	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	48	1	4815	2	N	-0-			-0-
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	44	1	4421	2	N	-0-			-0-
*12	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	40	1	4001	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,505 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 #: 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	5208	X	4630	-0-	-578	-0-	46	1	4584	2	Y	-0-			-0-
02	4480	X	3789	-0-	-691	-0-	38	1	3751	2	Y	-0-			-0-
03	4960	X	4097	-0-	-863	-0-	41	1	4056	2	Y	-0-			-0-
04	4800	X	4172	-0-	-628	-0-	41	1	4131	2	Y	-0-			-0-
05	4619	X	4382	-0-	-237	-0-	43	1	4339	2	Y	-0-			-0-
06	4470	X	4065	-0-	-405	-0-	40	1	4025	2	Y	-0-			-0-
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	48	1	4778	2	Y	-0-			-0-
08	4278	X	4269	-0-	-9	-0-	42	1	4227	2	Y	-0-			-0-
09	4140	X	3723	-0-	-417	-0-	37	1	3686	2	Y	-0-			-0-
10	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	55	1	5509	2	Y	-0-			-0-
11	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	49	1	4918	2	Y	-0-			-0-
*12	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	50	1	5039	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6440	-0-	-194	-0-	64	1	6376	2	Y	-0-			-0-
02	6160	X	5850	-0-	-310	-0-	58	1	5792	2	Y	-0-			-0-
03	6727	X	6478	-0-	-249	-0-	64	1	6414	2	Y	-0-			-0-
04	6330	X	6072	-0-	-258	-0-	60	1	6012	2	Y	-0-			-0-
05	6479	X	5863	-0-	-616	-0-	58	1	5805	2	Y	-0-			-0-
06	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	67	1	6689	2	Y	-0-			-0-
07	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	65	1	6471	2	Y	-0-			-0-
08	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	63	1	6348	2	Y	-0-			-0-
09	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	61	1	6118	2	Y	-0-			-0-
10	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	64	1	6385	2	Y	-0-			-0-
11	6150	X	6101	-0-	-49	-0-	60	1	6041	2	Y	-0-			-0-
12	6355	X	6194	-0-	-161	-0-	61	1	6133	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,329 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	9579	X	9346	-0-	-233	-0-	93	1	9253	2	Y	-0-			27
02	8596	X	8272	-0-	-324	-0-	82	1	8190	2	Y	-0-			27
03	9517	X	9286	-0-	-231	-0-	92	1	9194	2	Y	-0-			27
04	9150	X	8818	-0-	-332	-0-	87	1	8731	2	Y	-0-			27
05	9331	X	9120	-0-	-211	-0-	90	1	9030	2	Y	-0-			27
06	9030	X	8607	-0-	-423	-0-	85	1	8522	2	Y	-0-			27
07	9300	X	9111	-0-	-189	-0-	90	1	9021	2	Y	-0-			27
08	8742	X	8463	-0-	-279	-0-	84	1	8379	2	Y	-0-			27
09	8460	X	8440	-0-	-20	-0-	84	1	8356	2	Y	-0-			27
10	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	87	1	8700	2	Y	-0-			27
*11	8460	X	8437	-0-	-23	-0-	84	1	8353	2	Y	-0-			27
*12	8742	X	8619	-0-	-123	-0-	85	1	8534	2	Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 105,306 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 #: 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	7998	X	7712	-0-	-286	-0-	76	1	7636	2	Y	-0-			8
02	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	67	1	6689	2	Y	-0-			8
03	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	75	1	7523	2	Y	-0-			8
04	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	74	1	7394	2	Y	-0-			8
05	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	74	1	7412	2	Y	-0-			8
06	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	72	1	7168	2	Y	-0-			8
07	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	74	1	7433	2	Y	-0-			8
08	7440	X	6321	-0-	-1119	-0-	63	1	6258	2	Y	-0-			8
09	7200	X	5635	-0-	-1565	-0-	56	1	5579	2	Y	-0-			8
10	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	75	1	7459	2	Y	-0-			8
11	7200	X	7065	-0-	-135	-0-	70	1	6995	2	Y	-0-			8
12	7440	X	7317	-0-	-123	-0-	72	1	7245	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 85,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4891	-0-	-193	-0-	48	1	4843	2	Y	-0-			-0-
02	4424	X	4369	-0-	-55	-0-	43	1	4326	2	Y	-0-			-0-
03	4898	X	4822	-0-	-76	-0-	48	1	4774	2	Y	-0-			-0-
04	4740	X	4730	-0-	-10	-0-	47	1	4683	2	Y	-0-			-0-
05	4898	X	4827	-0-	-71	-0-	48	1	4779	2	Y	-0-			-0-
06	4740	X	4719	-0-	-21	-0-	47	1	4672	2	Y	-0-			-0-
07	4898	X	4690	-0-	-208	-0-	46	1	4644	2	Y	-0-			-0-
08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	46	1	4620	2	Y	-0-			-0-
09	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	45	1	4500	2	Y	-0-			-0-
10	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	46	1	4587	2	Y	-0-			-0-
11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	44	1	4430	2	Y	-0-			-0-
*12	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	46	1	4584	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,996 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	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	52	1	5211	2	Y	-0-			31
02	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	46	1	4578	2	Y	-0-			31
03	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	49	1	4944	2	Y	-0-			31
04	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	46	1	4647	2	Y	-0-			31
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	46	1	4613	2	Y	-0-			31
06	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	45	1	4484	2	Y	-0-			31
07	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	47	1	4740	2	Y	-0-			31
08	4743	X	4688	-0-	-55	-0-	46	1	4642	2	Y	-0-			31
09	4590	X	4423	-0-	-167	-0-	44	1	4379	2	Y	-0-			31
10	4743	X	4599	-0-	-144	-0-	46	1	4553	2	Y	-0-			31
11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	48	1	4805	2	Y	-0-			31
12	4743	X	4405	-0-	-338	-0-	44	1	4361	2	Y	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 56,516 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 #: 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	3875	X	3836	-0-	-39	-0-	38	1	3798	2	Y	-0-			-0-
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	37	1	3732	2	Y	-0-			-0-
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	44	1	4359	2	Y	-0-			-0-
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	39	1	3907	2	Y	-0-			-0-
05	3813	X	3381	-0-	-432	-0-	33	1	3348	2	Y	-0-			-0-
06	3690	X	3108	-0-	-582	-0-	31	1	3077	2	Y	-0-			-0-
07	3813	X	3113	-0-	-700	-0-	31	1	3082	2	Y	-0-			-0-
08	3658	X	3076	-0-	-582	-0-	30	1	3046	2	Y	-0-			-0-
09	3540	X	3133	-0-	-407	-0-	31	1	3102	2	Y	-0-			-0-
10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	38	1	3764	2	Y	-0-			-0-
11	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	40	1	3976	2	Y	-0-			-0-
*12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	34	1	3366	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51						N	-0-			-0-

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

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

01	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	40	1	4004	2	Y	-0-			63
02	4088	X	3733	-0-	-355	-0-	37	1	3696	2	Y	-0-			63
03	4526	X	3608	-0-	-918	-0-	36	1	3572	2	Y	-0-			63
04	4380	X	3623	-0-	-757	-0-	36	1	3587	2	Y	-0-			63
05	4185	X	4053	-0-	-132	-0-	40	1	4013	2	Y	-0-			63
06	3990	X	3672	-0-	-318	-0-	36	1	3636	2	Y	-0-			63
07	4123	X	4019	-0-	-104	-0-	40	1	3979	2	Y	-0-			63
08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	38	1	3800	2	Y	-0-			63
09	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	41	1	4069	2	Y	-0-			63
10	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	44	1	4393	2	Y	-0-			63
*11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	39	1	3860	2	Y	-0-			63
*12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	39	1	3896	2	Y	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 46,971 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 #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	77	1	7736	2	N	-0-			-0-
02	7364	X	7065	-0-	-299	-0-	70	1	6995	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	7775	-0-	-347	-0-	77	1	7698	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	7373	-0-	-487	-0-	73	1	7300	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	6028	-0-	-1784	-0-	60	1	5968	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	6966	-0-	-594	-0-	69	1	6897	2	N	-0-			-0-
07	7812	X	7047	-0-	-765	-0-	70	1	6977	2	N	-0-			-0-
08	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	78	1	7768	2	N	-0-			-0-
09	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	66	1	6584	2	N	-0-			-0-
10	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	66	1	6550	2	N	-0-			-0-
11	6270	X	5480	-0-	-790	-0-	54	1	5426	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	5782	-0-	-697	-0-	57	1	5725	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	40	1	3970	2	Y	-0-			48
02	3416	X	3314	-0-	-102	-0-	33	1	3281	2	Y	-0-			48
03	3782	X	3440	-0-	-342	-0-	34	1	3406	2	Y	-0-			48
04	3660	X	3363	-0-	-297	-0-	33	1	3330	2	Y	-0-			48
05	3782	X	3640	-0-	-142	-0-	36	1	3604	2	Y	-0-			48
06	3660	X	3497	-0-	-163	-0-	35	1	3462	2	Y	-0-			48
07	3658	X	3268	-0-	-390	-0-	32	1	3236	2	Y	-0-			48
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	36	1	3637	2	Y	-0-			48
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	35	1	3460	2	Y	-0-			48
10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	36	1	3603	2	Y	-0-			48
11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	34	1	3379	2	Y	-0-			48
*12	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	34	1	3389	2	Y	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 42,175 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	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	27	1	2669	2	Y	-0-			-0-
02	2912	X	2356	-0-	-556	-0-	23	1	2333	2	Y	-0-			-0-
03	3224	X	2624	-0-	-600	-0-	26	1	2598	2	Y	-0-			-0-
04	3120	X	2464	-0-	-656	-0-	24	1	2440	2	Y	-0-			-0-
05	2759	X	2339	-0-	-420	-0-	23	1	2316	2	Y	-0-			-0-
06	2610	X	2050	-0-	-560	-0-	20	1	2030	2	Y	-0-			-0-
07	2635	X	2586	-0-	-49	-0-	26	1	2560	2	Y	-0-			-0-
08	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	23	1	2278	2	Y	-0-			-0-
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	22	1	2235	2	Y	-0-			-0-
10	2573	N	2471	-0-	-102	-0-	24	1	2447	2	Y	-0-			-0-
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	23	1	2316	2	Y	-0-			-0-
*12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	24	1	2362	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,869 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 #: 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	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	59	1	5879	2	N	-0-			-0-
02	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	54	1	5371	2	N	-0-			-0-
03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	56	1	5626	2	N	-0-			-0-
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	53	1	5341	2	N	-0-			-0-
05	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	54	1	5420	2	N	-0-			-0-
06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	52	1	5200	2	N	-0-			-0-
07	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	51	1	5118	2	N	-0-			-0-
08	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	52	1	5154	2	N	-0-			-0-
09	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	48	1	4797	2	N	-0-			-0-
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	46	1	4560	2	N	-0-			-0-
11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	43	1	4272	2	N	-0-			-0-
*12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	43	1	4266	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

01	4929	X	4811	-0-	-118	-0-	48	1	4763	2	Y	-0-			-0-
02	4452	X	4194	-0-	-258	-0-	42	1	4152	2	Y	-0-			-0-
03	4929	X	4747	-0-	-182	-0-	47	1	4700	2	Y	-0-			-0-
04	4770	X	4593	-0-	-177	-0-	45	1	4548	2	Y	-0-			-0-
05	4805	X	4700	-0-	-105	-0-	47	1	4653	2	Y	-0-			-0-
06	4650	X	4478	-0-	-172	-0-	44	1	4434	2	Y	-0-			-0-
07	4743	X	4335	-0-	-408	-0-	43	1	4292	2	Y	-0-			-0-
08	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	47	1	4745	2	Y	-0-			-0-
09	4590	X	4534	-0-	-56	-0-	45	1	4489	2	Y	-0-			-0-
10	4712	X	4556	-0-	-156	-0-	45	1	4511	2	Y	-0-			-0-
11	4650	X	4447	-0-	-203	-0-	44	1	4403	2	Y	-0-			-0-
12	4805	X	4548	-0-	-257	-0-	45	1	4503	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

01	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	50	1	4962	2	Y	-0-			-0-
02	4620	X	4495	-0-	-125	-0-	45	1	4450	2	Y	-0-			-0-
03	5115	X	4921	-0-	-194	-0-	49	1	4872	2	Y	-0-			-0-
04	4950	X	4858	-0-	-92	-0-	48	1	4810	2	Y	-0-			-0-
05	5115	X	5061	-0-	-54	-0-	50	1	5011	2	Y	-0-			-0-
06	4860	X	4245	-0-	-615	-0-	42	1	4203	2	Y	-0-			-0-
07	5022	X	4564	-0-	-458	-0-	45	1	4519	2	Y	-0-			-0-
08	4991	X	4786	-0-	-205	-0-	47	1	4739	2	Y	-0-			-0-
09	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	55	1	5484	2	Y	-0-			-0-
10	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	64	1	6406	2	Y	-0-			-0-
11	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	65	1	6476	2	Y	-0-			-0-
12	4991	X	4939	-0-	-52	-0-	49	1	4890	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,431 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 #: 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	5828	X	5296	-0-	-532	-0-	52	1	5244	2	Y	-0-			20
02	5572	X	3332	-0-	-2240	-0-	33	1	3299	2	Y	-0-			20
03	5580	X	3890	-0-	-1690	-0-	39	1	3851	2	Y	-0-			20
04	5400	X	3943	-0-	-1457	-0-	39	1	3904	2	Y	-0-			20
05	5425	X	3800	-0-	-1625	-0-	38	1	3762	2	Y	-0-			20
06	5130	X	4846	-0-	-284	-0-	48	1	4792	2	Y	5			25
							6	9							
07	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	45	1	4526	2	Y	-0-			25
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	45	1	4465	2	Y	-0-			25
09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	38	1	3808	2	Y	-0-			25
10	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	50	1	4984	2	Y	-0-			25
11	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	44	1	4437	2	Y	-0-			25
*12	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	52	1	5215	2	Y	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 52,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	45	1	4453	2	Y	-0-			28
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	33	1	3294	2	Y	-0-			28
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	47	1	4651	2	Y	-0-			28
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	36	1	3607	2	Y	-0-			28
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	36	1	3644	2	Y	-0-			28
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	34	1	3443	2	Y	-0-			28
07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	46	1	4638	2	Y	-0-			28
08	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	43	1	4338	2	Y	-0-			28
09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	37	1	3675	2	Y	-0-			28
10	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	50	1	5038	2	Y	-0-			28
11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	39	1	3900	2	Y	-0-			28
*12	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	49	1	4942	2	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 50,118 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	7471	X	6958	-0-	-513	-0-	69	1	6889	2	N	-0-			-0-
02	6720	X	6534	-0-	-186	-0-	65	1	6469	2	N	-0-			-0-
03	7409	X	7257	-0-	-152	-0-	72	1	7185	2	N	-0-			-0-
04	7170	X	7139	-0-	-31	-0-	71	1	7068	2	N	-0-			-0-
05	7223	X	1630	-0-	-5593	-0-	16	1	1614	2	N	-0-			-0-
06	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-			-0-
07	7378	X	5669	-0-	-1709	-0-	56	1	5613	2	N	-0-			-0-
08	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	108	1	10763	2	N	-0-			-0-
09	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	79	1	7861	2	N	-0-			-0-
10	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	77	1	7727	2	N	-0-			-0-
11	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	70	1	7016	2	N	-0-			-0-
*12	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	70	1	7014	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	109	-0-	109	109	109	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

01	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	51	1	5102	2	Y	-0-					15
02	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	44	1	4367	2	Y	-0-					15
03	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	52	1	5231	2	Y	-0-					15
04	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	50	1	4994	2	Y	-0-					15
05	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	52	1	5161	2	Y	-0-					15
06	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	50	1	4965	2	Y	-0-					15
07	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	51	1	5067	2	Y	1					16
						1	9									
08	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	49	1	4899	2	Y	-0-					16
09	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	47	1	4698	2	Y	-0-					16
10	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	49	1	4897	2	Y	-0-					16
11	4500 X	4194	-0-	-306	-0-	42	1	4152	2	Y	-0-					16
12	4650 X	4162	-0-	-488	-0-	41	1	4120	2	Y	1					17
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 58,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

01	4433 X	4253	-0-	-180	-0-	42	1	4211	2	Y	-0-					8
02	4088 X	3789	-0-	-299	-0-	38	1	3751	2	Y	-0-					8
03	4526 X	4285	-0-	-241	-0-	42	1	4243	2	Y	-0-					8
04	4380 X	3998	-0-	-382	-0-	40	1	3958	2	Y	-0-					8
05	4247 X	4106	-0-	-141	-0-	41	1	4065	2	Y	-0-					8
06	4140 X	3953	-0-	-187	-0-	39	1	3914	2	Y	-0-					8
07	4278 X	4127	-0-	-151	-0-	41	1	4086	2	Y	-0-					8
08	4185 X	4097	-0-	-88	-0-	41	1	4056	2	Y	-0-					8
09	3990 X	3839	-0-	-151	-0-	38	1	3801	2	Y	-0-					8
10	4123 X	3564	-0-	-559	-0-	35	1	3529	2	Y	-0-					8
11	3990 X	3972	-0-	-18	-0-	39	1	3933	2	Y	-0-					8
12	4123 X	4055	-0-	-68	-0-	40	1	4015	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 48,038 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 #: 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	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	61	1	6137	2	Y	-0-			15
02	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	52	1	5225	2	Y	-0-			15
03	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	57	1	5699	2	Y	-0-			15
04	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	51	1	5128	2	Y	-0-			15
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	37	1	3653	2	Y	-0-			15
06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	40	1	3957	2	Y	-0-			15
07	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	56	1	5581	2	Y	-0-			15
08	5270	X	5066	-0-	-204	-0-	50	1	5016	2	Y	-0-			15
09	5100	X	3745	-0-	-1355	-0-	37	1	3708	2	Y	-0-			15
10	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	59	1	5895	2	Y	-0-			15
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	51	1	5145	2	Y	-0-			15
*12	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	56	1	5589	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 61,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	17	1	1736	2	Y	-0-			-0-
02	1624	N	1586	-0-	-38	-0-	16	1	1570	2	Y	-0-			-0-
03	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	17	1	1704	2	Y	-0-			-0-
04	1710	N	1592	-0-	-118	-0-	16	1	1576	2	Y	-0-			-0-
05	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	16	1	1633	2	Y	-0-			-0-
06	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	16	1	1585	2	Y	-0-			-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	17	1	1663	2	Y	-0-			-0-
08	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	14	1	1379	2	Y	-0-			-0-
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-			-0-
10	1395	N	9	-0-	-1386	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,984 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	10385	X	8653	-0-	-1732	-0-	86	1	8567	2	Y	-0-			-0-
02	9128	X	7409	-0-	-1719	-0-	73	1	7336	2	Y	-0-			-0-
03	10106	X	8185	-0-	-1921	-0-	81	1	8104	2	Y	-0-			-0-
04	9780	X	8544	-0-	-1236	-0-	85	1	8459	2	Y	-0-			-0-
05	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	88	1	8763	2	Y	-0-			-0-
06	8370	X	7740	-0-	-630	-0-	77	1	7663	2	Y	-0-			-0-
07	8835	X	7712	-0-	-1123	-0-	76	1	7636	2	Y	-0-			-0-
08	8866	X	7826	-0-	-1040	-0-	77	1	7749	2	Y	-0-			-0-
09	8580	X	7464	-0-	-1116	-0-	74	1	7390	2	Y	-0-			-0-
10	8866	X	7854	-0-	-1012	-0-	78	1	7776	2	Y	-0-			-0-
11	7740	X	7650	-0-	-90	-0-	76	1	7574	2	Y	-0-			-0-
12	7812	X	6717	-0-	-1095	-0-	67	1	6650	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,605 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 #: 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	9331	X	8558	-0-	-773	-0-	85	1	8473	2	Y	-0-			-0-
02	9100	X	8166	-0-	-934	-0-	81	1	8085	2	Y	-0-			-0-
03	9672	X	4216	-0-	-5456	-0-	42	1	4174	2	Y	-0-			-0-
04	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	93	1	9305	2	Y	-0-			-0-
05	9052	X	9014	-0-	-38	-0-	89	1	8925	2	Y	-0-			-0-
06	8760	X	8541	-0-	-219	-0-	85	1	8456	2	Y	-0-			-0-
07	9703	X	8434	-0-	-1269	-0-	84	1	8350	2	Y	-0-			-0-
08	9579	X	8111	-0-	-1468	-0-	80	1	8031	2	Y	-0-			-0-
09	9270	X	8242	-0-	-1028	-0-	82	1	8160	2	Y	-0-			-0-
10	9021	X	8605	-0-	-416	-0-	85	1	8520	2	Y	-0-			-0-
11	8550	X	5149	-0-	-3401	-0-	51	1	5098	2	Y	-0-			-0-
12	8525	X	7770	-0-	-755	-0-	77	1	7693	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5177	X	5003	-0-	-174	-0-	50	1	4953	2	Y	-0-			3
02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	44	1	4396	2	Y	-0-			3
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	49	1	4890	2	Y	-0-			3
04	4740	X	4729	-0-	-11	-0-	47	1	4682	2	Y	-0-			3
05	4898	X	4833	-0-	-65	-0-	48	1	4785	2	Y	-0-			3
06	4740	X	4636	-0-	-104	-0-	46	1	4590	2	Y	-0-			3
07	4898	X	4804	-0-	-94	-0-	48	1	4756	2	Y	-0-			3
08	4712	X	4178	-0-	-534	-0-	41	1	4137	2	Y	-0-			3
09	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	48	1	4757	2	Y	-0-			3
10	4712	X	4694	-0-	-18	-0-	46	1	4648	2	Y	-0-			3
11	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	46	1	4586	2	Y	-0-			3
*12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	47	1	4737	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 56,477 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	6882	X	6841	-0-	-41	-0-	68	1	6773	2	Y	-0-			-0-
02	6188	X	5923	-0-	-265	-0-	59	1	5864	2	Y	-0-			-0-
03	6851	X	6757	-0-	-94	-0-	67	1	6690	2	Y	-0-			-0-
04	6630	X	6450	-0-	-180	-0-	64	1	6386	2	Y	-0-			-0-
05	6851	X	6477	-0-	-374	-0-	64	1	6413	2	Y	-0-			-0-
06	6630	X	6264	-0-	-366	-0-	62	1	6202	2	Y	-0-			-0-
07	6758	X	6573	-0-	-185	-0-	65	1	6508	2	Y	-0-			-0-
08	6541	X	6454	-0-	-87	-0-	64	1	6390	2	Y	-0-			-0-
09	6330	X	6245	-0-	-85	-0-	62	1	6183	2	Y	-0-			-0-
10	6541	X	6391	-0-	-150	-0-	63	1	6328	2	Y	-0-			-0-
11	6330	X	6207	-0-	-123	-0-	61	1	6146	2	Y	-0-			-0-
12	6541	X	6346	-0-	-195	-0-	63	1	6283	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,928 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 #: 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	6014	X	5626	-0-	-388	-0-	56	1	5570	2	Y	-0-			-0-
02	5488	X	4746	-0-	-742	-0-	47	1	4699	2	Y	-0-			-0-
03	6076	X	4709	-0-	-1367	-0-	47	1	4662	2	Y	-0-			-0-
04	5880	X	5251	-0-	-629	-0-	52	1	5199	2	Y	-0-			-0-
05	5983	X	4948	-0-	-1035	-0-	49	1	4899	2	Y	-0-			-0-
06	5430	X	5415	-0-	-15	-0-	54	1	5361	2	Y	-0-			-0-
07	5425	X	5125	-0-	-300	-0-	51	1	5074	2	Y	-0-			-0-
08	5301	X	4523	-0-	-778	-0-	45	1	4478	2	Y	-0-			-0-
09	5130	X	4426	-0-	-704	-0-	44	1	4382	2	Y	-0-			-0-
10	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	58	1	5752	2	Y	-0-			-0-
11	5130	X	4905	-0-	-225	-0-	49	1	4856	2	Y	-0-			-0-
*12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	52	1	5182	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7396	-0-	-540	-0-	73	1	7323	2	N	-0-			-0-
02	7168	X	7146	-0-	-22	-0-	71	1	7075	2	N	-0-			-0-
03	7936	X	7916	-0-	-20	-0-	78	1	7838	2	N	-0-			-0-
04	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	74	1	7388	2	N	-0-			-0-
05	7905	X	7492	-0-	-413	-0-	74	1	7418	2	N	-0-			-0-
06	7650	X	7433	-0-	-217	-0-	74	1	7359	2	N	-0-			-0-
07	7905	X	6646	-0-	-1259	-0-	66	1	6580	2	N	-0-			-0-
08	7905	X	7437	-0-	-468	-0-	74	1	7363	2	N	-0-			-0-
09	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	76	1	7603	2	N	-0-			-0-
10	7688	X	7656	-0-	-32	-0-	76	1	7580	2	N	-0-			-0-
11	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	74	1	7440	2	N	-0-			-0-
12	7936	X	7560	-0-	-376	-0-	75	1	7485	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,337 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	3534	X	3319	-0-	-215	-0-	33	1	3286	2	Y	-0-			-0-
02	3108	X	3000	-0-	-108	-0-	30	1	2970	2	Y	-0-			-0-
03	3410	X	3191	-0-	-219	-0-	32	1	3159	2	Y	-0-			-0-
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	32	1	3247	2	Y	-0-			-0-
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	34	1	3384	2	Y	-0-			-0-
06	3210	X	3098	-0-	-112	-0-	31	1	3067	2	Y	-0-			-0-
07	3379	X	3275	-0-	-104	-0-	32	1	3243	2	Y	-0-			-0-
08	3410	X	3023	-0-	-387	-0-	30	1	2993	2	Y	-0-			-0-
09	3300	X	2758	-0-	-542	-0-	27	1	2731	2	Y	-0-			-0-
10	3410	X	2910	-0-	-500	-0-	29	1	2881	2	Y	-0-			-0-
11	3180	X	2788	-0-	-392	-0-	28	1	2760	2	Y	-0-			-0-
12	3286	X	2837	-0-	-449	-0-	28	1	2809	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,896 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 #: 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	5611	X	5537	-0-	-74	-0-	55	1	5482	2	Y	-0-			-0-
02	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	58	1	5845	2	Y	-0-			-0-
03	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	63	1	6331	2	Y	-0-			-0-
04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	60	1	6015	2	Y	-0-			-0-
05	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	59	1	5850	2	Y	-0-			-0-
06	5520	X	5487	-0-	-33	-0-	54	1	5433	2	Y	-0-			-0-
07	5704	X	5313	-0-	-391	-0-	53	1	5260	2	Y	-0-			-0-
08	5642	X	5484	-0-	-158	-0-	54	1	5430	2	Y	-0-			-0-
09	5460	X	4956	-0-	-504	-0-	49	1	4907	2	Y	-0-			-0-
10	5642	X	5176	-0-	-466	-0-	51	1	5125	2	Y	-0-			-0-
11	5460	X	5198	-0-	-262	-0-	51	1	5147	2	Y	-0-			-0-
12	5487	X	5316	-0-	-171	-0-	53	1	5263	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9770	-0-	-677	-0-	97	1	9673	2	N	-0-			3
02	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	87	1	8707	2	N	-0-			3
03	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	99	1	9874	2	N	-0-			3
04	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	92	1	9242	2	N	-0-			3
05	9145	X	8692	-0-	-453	-0-	86	1	8606	2	N	-0-			3
06	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	92	1	9169	2	N	-0-			3
07	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	93	1	9279	2	N	-0-			3
08	9982	X	9455	-0-	-527	-0-	94	1	9361	2	N	-0-			3
09	9330	X	8663	-0-	-667	-0-	86	1	8577	2	N	-0-			3
10	9579	X	7530	-0-	-2049	-0-	75	1	7455	2	N	-0-			3
11	9270	X	7780	-0-	-1490	-0-	77	1	7703	2	N	-0-			3
12	9455	X	8540	-0-	-915	-0-	85	1	8455	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 107,164 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	4371	X	4099	-0-	-272	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-			37
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	33	1	3337	2	Y	-0-			37
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	31	1	3096	2	Y	-0-			37
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	39	1	3917	2	Y	-0-			37
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	43	1	4309	2	Y	-0-			37
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	40	1	3950	2	Y	-0-			37
07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	41	1	4075	2	Y	-0-			37
08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	40	1	3970	2	Y	-0-			37
09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	39	1	3946	2	Y	-0-			37
10	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	40	1	4019	2	Y	-0-			37
11	3570	X	3538	-0-	-32	-0-	35	1	3503	2	Y	-0-			37
*12	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	42	1	4248	2	Y	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 46,892 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 #: 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	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	14	1	1369	2	Y	-0-			20
02	1624	N	1095	-0-	-529	-0-	11	1	1084	2	Y	-0-			20
03	1302	N	934	-0-	-368	-0-	9	1	925	2	Y	-0-			20
04	1350	N	1044	-0-	-306	-0-	10	1	1034	2	Y	-0-			20
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	15	1	1473	2	Y	-0-			20
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	10	1	954	2	Y	-0-			20
07	1085	N	919	-0-	-166	-0-	9	1	910	2	Y	-0-			20
08	930	N	856	-0-	-74	-0-	8	1	848	2	Y	-0-			20
09	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	28	1	2811	2	Y	-0-			20
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	11	1	1101	2	Y	-0-			20
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	11	1	1142	2	Y	-0-			20
*12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	12	1	1214	2	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 15,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	31	1	3076	2	Y	-0-			30
02	3052	X	2832	-0-	-220	-0-	28	1	2804	2	Y	-0-			30
03	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	31	1	3078	2	Y	-0-			30
04	3270	X	2863	-0-	-407	-0-	28	1	2835	2	Y	-0-			30
05	3193	X	2781	-0-	-412	-0-	28	1	2753	2	Y	-0-			30
06	3030	X	2133	-0-	-897	-0-	21	1	2112	2	Y	-0-			30
07	3131	X	1787	-0-	-1344	-0-	18	1	1769	2	Y	-0-			30
08	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	26	1	2596	2	Y	-0-			30
09	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	25	1	2513	2	Y	-0-			30
10	2418	X	2283	-0-	-135	-0-	23	1	2260	2	Y	-0-			30
11	2340	N	1984	-0-	-356	-0-	20	1	1964	2	Y	-0-			30
12	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	23	1	2343	2	Y	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 30,405 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	4247	X	3678	-0-	-569	-0-	36	1	3642	2	Y	-0-			-0-
02	3416	X	3092	-0-	-324	-0-	31	1	3061	2	Y	-0-			-0-
03	3782	X	3375	-0-	-407	-0-	33	1	3342	2	Y	-0-			-0-
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	37	1	3686	2	Y	-0-			-0-
05	3782	X	3397	-0-	-385	-0-	34	1	3363	2	Y	-0-			-0-
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	37	1	3715	2	Y	-0-			-0-
07	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	43	1	4349	2	Y	-0-			-0-
08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	40	1	4033	2	Y	-0-			-0-
09	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	43	1	4258	2	Y	-0-			-0-
10	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	56	1	5571	2	Y	-0-			-0-
11	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	42	1	4193	2	Y	-0-			-0-
*12	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	47	1	4704	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,396 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 #: 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	5580	X	5025	-0-	-555	-0-	50	1	4975	2	Y	-0-			-0-
02	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	50	1	5000	2	Y	-0-			-0-
03	5363	X	4843	-0-	-520	-0-	48	1	4795	2	Y	-0-			-0-
04	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	57	1	5706	2	Y	-0-			-0-
05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	54	1	5430	2	Y	-0-			-0-
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	51	1	5142	2	Y	-0-			-0-
07	5363	X	5332	-0-	-31	-0-	53	1	5279	2	Y	-0-			-0-
08	5425	X	5061	-0-	-364	-0-	50	1	5011	2	Y	-0-			-0-
09	5250	X	4807	-0-	-443	-0-	48	1	4759	2	Y	-0-			-0-
10	5425	X	4337	-0-	-1088	-0-	43	1	4294	2	Y	-0-			-0-
11	5190	X	4286	-0-	-904	-0-	42	1	4244	2	Y	-0-			-0-
12	5332	X	4439	-0-	-893	-0-	44	1	4395	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7296	-0-	-268	-0-	72	1	7224	2	Y	-0-			32
02	7224	X	5970	-0-	-1254	-0-	59	1	5911	2	Y	-0-			32
03	7998	X	6006	-0-	-1992	-0-	59	1	5947	2	Y	-0-			32
04	7740	X	6545	-0-	-1195	-0-	65	1	6480	2	Y	-0-			32
05	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	74	1	7385	2	Y	-0-			32
06	7050	X	6946	-0-	-104	-0-	69	1	6877	2	Y	-0-			32
07	6758	X	6707	-0-	-51	-0-	66	1	6641	2	Y	-0-			32
08	6727	X	6669	-0-	-58	-0-	66	1	6603	2	Y	-0-			32
09	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	66	1	6583	2	Y	-0-			32
10	6727	X	6663	-0-	-64	-0-	66	1	6597	2	Y	-0-			32
11	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	65	1	6511	2	Y	-0-			32
*12	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	68	1	6798	2	Y	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 80,352 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	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	32	1	3245	2	Y	-0-			-0-
02	3108	X	2861	-0-	-247	-0-	28	1	2833	2	Y	-0-			-0-
03	3441	X	3216	-0-	-225	-0-	32	1	3184	2	Y	-0-			-0-
04	3330	X	3109	-0-	-221	-0-	31	1	3078	2	Y	-0-			-0-
05	3348	X	3112	-0-	-236	-0-	31	1	3081	2	Y	-0-			-0-
06	3180	X	2809	-0-	-371	-0-	28	1	2781	2	Y	-0-			-0-
07	3224	X	2941	-0-	-283	-0-	29	1	2912	2	Y	-0-			-0-
08	3131	X	3024	-0-	-107	-0-	30	1	2994	2	Y	-0-			-0-
09	3030	X	2716	-0-	-314	-0-	27	1	2689	2	Y	-0-			-0-
10	3100	X	2190	-0-	-910	-0-	22	1	2168	2	Y	-0-			-0-
11	2940	X	2404	-0-	-536	-0-	24	1	2380	2	Y	-0-			-0-
12	3038	X	2892	-0-	-146	-0-	29	1	2863	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,551 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 #: 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	5146	X	4925	-0-	-221	-0-	49	1	4876	2	Y	-0-			-0-
02	5040	X	4340	-0-	-700	-0-	43	1	4297	2	Y	-0-			-0-
03	5580	X	4822	-0-	-758	-0-	48	1	4774	2	Y	-0-			-0-
04	5400	X	4697	-0-	-703	-0-	47	1	4650	2	Y	-0-			-0-
05	4929	X	4763	-0-	-166	-0-	47	1	4716	2	Y	-0-			-0-
06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	49	1	4930	2	Y	-0-			-0-
07	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	50	1	5026	2	Y	-0-			-0-
08	4867	X	4732	-0-	-135	-0-	47	1	4685	2	Y	-0-			-0-
09	4950	X	4774	-0-	-176	-0-	47	1	4727	2	Y	-0-			-0-
10	5115	X	4785	-0-	-330	-0-	47	1	4738	2	Y	-0-			-0-
11	4950	X	4766	-0-	-184	-0-	47	1	4719	2	Y	-0-			-0-
12	5084	X	4853	-0-	-231	-0-	48	1	4805	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8122	X	7336	-0-	-786	-0-	73	1	7263	2	Y	-0-			89
02	6972	X	6055	-0-	-917	-0-	60	1	5995	2	Y	-0-			89
03	7719	X	7335	-0-	-384	-0-	73	1	7262	2	Y	-0-			89
04	7410	X	7117	-0-	-293	-0-	70	1	7047	2	Y	-0-			89
05	7533	X	7320	-0-	-213	-0-	72	1	7248	2	Y	-0-			89
06	7110	X	7060	-0-	-50	-0-	70	1	6990	2	Y	-0-			89
07	7347	X	7016	-0-	-331	-0-	69	1	6947	2	Y	-0-			89
08	7347	X	7318	-0-	-29	-0-	72	1	7246	2	Y	-0-			89
09	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	74	1	7377	2	Y	-0-			89
10	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	75	1	7506	2	Y	-0-			89
11	7080	X	6003	-0-	-1077	-0-	59	1	5944	2	Y	-0-			89
12	7440	X	6493	-0-	-947	-0-	64	1	6429	2	Y	-0-			89

TOTAL GAS PROD: 84,085 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	7750	X	7497	-0-	-253	-0-	74	1	7423	2	Y	-0-			10
02	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	68	1	6830	2	Y	-0-			10
03	7843	X	7595	-0-	-248	-0-	75	1	7520	2	Y	-0-			10
04	7590	X	7239	-0-	-351	-0-	72	1	7167	2	Y	-0-			10
05	7843	X	7468	-0-	-375	-0-	74	1	7394	2	Y	-0-			10
06	7380	X	6877	-0-	-503	-0-	68	1	6809	2	Y	-0-			10
07	7626	X	7404	-0-	-222	-0-	73	1	7331	2	Y	-0-			10
08	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	77	1	7689	2	Y	-0-			10
09	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	77	1	7677	2	Y	-0-			10
10	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	76	1	7567	2	Y	-0-			10
11	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	74	1	7352	2	Y	-0-			10
*12	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	74	1	7370	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 89,011 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 #: 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	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	41	1	4112	2	Y	-0-			8
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	31	1	3131	2	Y	-0-			8
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	34	1	3427	2	Y	-0-			8
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	33	1	3260	2	Y	-0-			8
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	31	1	3117	2	Y	-0-			8
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	31	1	3140	2	Y	-0-			8
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	32	1	3158	2	Y	-0-			8
08	3472	X	2999	-0-	-473	-0-	30	1	2969	2	Y	-0-			8
09	3300	X	1622	-0-	-1678	-0-	16	1	1606	2	Y	-0-			8
10	3286	X	2176	-0-	-1110	-0-	22	1	2154	2	Y	-0-			8
11	3180	X	2996	-0-	-184	-0-	30	1	2966	2	Y	-0-			8
12	3193	X	3188	-0-	-5	-0-	32	1	3156	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 36,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	10458	-0-	-516	-0-	104	1	10354	2	Y	-0-			-0-
02	9912	X	9220	-0-	-692	-0-	91	1	9129	2	Y	-0-			-0-
03	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	105	1	10486	2	Y	-0-			-0-
04	10110	X	9343	-0-	-767	-0-	93	1	9250	2	Y	-0-			-0-
05	10447	X	10187	-0-	-260	-0-	101	1	10086	2	Y	-0-			-0-
06	10260	X	9587	-0-	-673	-0-	95	1	9492	2	Y	-0-			-0-
07	10602	X	9707	-0-	-895	-0-	96	1	9611	2	Y	-0-			-0-
08	10602	X	9639	-0-	-963	-0-	95	1	9544	2	Y	-0-			-0-
09	9870	X	8862	-0-	-1008	-0-	88	1	8774	2	Y	-0-			-0-
10	10199	X	9431	-0-	-768	-0-	93	1	9338	2	Y	-0-			-0-
11	9600	X	8988	-0-	-612	-0-	89	1	8899	2	Y	-0-			-0-
*12	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	97	1	9706	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,816 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	7502	X	6966	-0-	-536	-0-	69	1	6897	2	Y	-0-			-0-
02	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	60	1	5955	2	Y	-0-			-0-
03	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	67	1	6743	2	Y	-0-			-0-
04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	67	1	6677	2	Y	-0-			-0-
05	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	68	1	6754	2	Y	-0-			-0-
06	6240	X	5981	-0-	-259	-0-	59	1	5922	2	Y	-0-			-0-
07	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	66	1	6646	2	Y	-0-			-0-
08	6541	X	6392	-0-	-149	-0-	63	1	6329	2	Y	-0-			-0-
09	6330	X	6087	-0-	-243	-0-	60	1	6027	2	Y	-0-			-0-
10	6541	X	5773	-0-	-768	-0-	57	1	5716	2	Y	-0-			-0-
11	6330	X	6323	-0-	-7	-0-	63	1	6260	2	Y	-0-			-0-
*12	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	66	1	6641	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,332 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 #: 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	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	43	1	4349	2	Y	-0-			13
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	36	1	3608	2	Y	-0-			13
03	4092	X	3953	-0-	-139	-0-	39	1	3914	2	Y	-0-			13
04	4050	X	3399	-0-	-651	-0-	34	1	3365	2	Y	-0-			13
05	4185	X	3606	-0-	-579	-0-	36	1	3570	2	Y	-0-			13
06	4050	X	2968	-0-	-1082	-0-	29	1	2937	2	Y	2			15
							2	9							
07	4030	X	3469	-0-	-561	-0-	34	1	3435	2	Y	-0-			15
08	3596	X	3092	-0-	-504	-0-	31	1	3061	2	Y	-0-			15
09	3480	X	2887	-0-	-593	-0-	29	1	2858	2	Y	-0-			15
10	3596	X	3212	-0-	-384	-0-	32	1	3180	2	Y	-0-			15
11	3360	X	1707	-0-	-1653	-0-	17	1	1690	2	Y	-0-			15
12	3472	X	2478	-0-	-994	-0-	25	1	2453	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 38,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3021	-0-	-327	-0-	30	1	2991	2	Y	-0-			-0-
02	2828	X	2811	-0-	-17	-0-	28	1	2783	2	Y	-0-			-0-
03	3131	X	3092	-0-	-39	-0-	31	1	3061	2	Y	-0-			-0-
04	3030	X	2952	-0-	-78	-0-	29	1	2923	2	Y	-0-			-0-
05	3131	X	2986	-0-	-145	-0-	30	1	2956	2	Y	-0-			-0-
06	3000	X	2778	-0-	-222	-0-	28	1	2750	2	Y	-0-			-0-
07	3100	X	2948	-0-	-152	-0-	29	1	2919	2	Y	-0-			-0-
08	2945	X	966	-0-	-1979	-0-	10	1	956	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	4301	-0-	1301	1301	43	1	4258	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3275	-0-	175	1476	32	1	3243	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3209	-0-	209	1685	32	1	3177	2	Y	-0-			-0-
*12	4421	X	2736	-0-	-1685	-0-	27	1	2709	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	85	1	8487	2	N	-0-			-0-
02	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	67	1	6670	2	N	-0-			-0-
03	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	70	1	7017	2	N	-0-			-0-
04	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	64	1	6443	2	N	-0-			-0-
05	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	66	1	6613	2	N	-0-			-0-
06	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	63	1	6297	2	N	-0-			-0-
07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	64	1	6373	2	N	-0-			-0-
08	6479	X	6035	-0-	-444	-0-	60	1	5975	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	6139	-0-	-131	-0-	61	1	6078	2	N	-0-			-0-
10	6479	X	6286	-0-	-193	-0-	62	1	6224	2	N	-0-			-0-
11	6270	X	6061	-0-	-209	-0-	60	1	6001	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	6299	-0-	-149	-0-	62	1	6237	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,199 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 #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 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	11594	X	9967	-0-	-1627	-0-	99	1	9868	2	Y	-0-			58
02	10472	X	10164	-0-	-308	-0-	101	1	10063	2	Y	-0-			58
03	11594	X	11174	-0-	-420	-0-	111	1	11063	2	Y	-0-			58
04	10620	X	10460	-0-	-160	-0-	104	1	10356	2	Y	-0-			58
05	11253	X	10158	-0-	-1095	-0-	101	1	10057	2	Y	-0-			58
06	10890	X	7319	-0-	-3571	-0-	72	1	7247	2	Y	-0-			58
07	11253	X	10128	-0-	-1125	-0-	100	1	10028	2	Y	-0-			58
08	10230	X	9952	-0-	-278	-0-	99	1	9853	2	Y	-0-			58
09	9900	X	9047	-0-	-853	-0-	90	1	8957	2	Y	-0-			58
10	10168	X	10074	-0-	-94	-0-	100	1	9974	2	Y	-0-			58
11	9810	X	9277	-0-	-533	-0-	92	1	9185	2	Y	-0-			58
12	10137	X	9865	-0-	-272	-0-	98	1	9767	2	Y	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 117,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5673	X	5386	-0-	-287	-0-	53	1	5333	2	Y	-0-			5
02	5572	X	4902	-0-	-670	-0-	49	1	4853	2	Y	-0-			5
03	6169	X	5683	-0-	-486	-0-	56	1	5627	2	Y	-0-			5
04	5970	X	5435	-0-	-535	-0-	54	1	5381	2	Y	-0-			5
05	5673	X	5656	-0-	-17	-0-	56	1	5600	2	Y	-0-			5
06	5490	X	5265	-0-	-225	-0-	52	1	5213	2	Y	-0-			5
07	5673	X	5486	-0-	-187	-0-	54	1	5432	2	Y	-0-			5
08	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	52	1	5172	2	Y	-0-			5
09	4890	X	4877	-0-	-13	-0-	48	1	4829	2	Y	-0-			5
10	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	53	1	5314	2	Y	-0-			5
11	4890	X	4675	-0-	-215	-0-	46	1	4629	2	Y	-0-			5
*12	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	54	1	5442	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 63,452 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	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	37	1	3677	2	Y	-0-			-0-
02	3416	X	3313	-0-	-103	-0-	33	1	3280	2	Y	-0-			-0-
03	3782	X	3569	-0-	-213	-0-	35	1	3534	2	Y	-0-			-0-
04	3660	X	3407	-0-	-253	-0-	34	1	3373	2	Y	-0-			-0-
05	3751	X	3417	-0-	-334	-0-	34	1	3383	2	Y	-0-			-0-
06	3600	X	3281	-0-	-319	-0-	32	1	3249	2	Y	-0-			-0-
07	3658	X	3389	-0-	-269	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-			-0-
08	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	32	1	3183	2	Y	-0-			-0-
09	3300	X	3070	-0-	-230	-0-	30	1	3040	2	Y	-0-			-0-
10	3410	X	3176	-0-	-234	-0-	31	1	3145	2	Y	-0-			-0-
11	3270	X	2966	-0-	-304	-0-	29	1	2937	2	Y	-0-			-0-
*12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	34	1	3397	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,948 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 #: 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	6293	X	5989	-0-	-304	-0-	59	1	5930	2	Y	-0-			-0-
02	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	57	1	5676	2	Y	-0-			-0-
03	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	63	1	6253	2	Y	-0-			-0-
04	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	61	1	6066	2	Y	-0-			-0-
05	6014	X	5004	-0-	-1010	-0-	50	1	4954	2	Y	-0-			-0-
06	5820	X	5098	-0-	-722	-0-	50	1	5048	2	Y	-0-			-0-
07	6014	X	5686	-0-	-328	-0-	56	1	5630	2	Y	-0-			-0-
08	6324	X	4772	-0-	-1552	-0-	47	1	4725	2	Y	-0-			-0-
09	6120	X	5331	-0-	-789	-0-	53	1	5278	2	Y	-0-			-0-
10	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	63	1	6258	2	Y	-0-			-0-
11	5490	X	5357	-0-	-133	-0-	53	1	5304	2	Y	-0-			-0-
*12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	56	1	5649	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	65	1	6482	2	Y	-0-			17
02	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	57	1	5746	2	Y	-0-			17
03	6231	X	4801	-0-	-1430	-0-	48	1	4753	2	Y	-0-			17
04	6030	X	1600	-0-	-4430	-0-	16	1	1584	2	Y	-0-			17
05	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-			17
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-			17
07	6231	X	263	-0-	-5968	-0-	3	1	260	2	Y	-0-			17
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	41	1	4134	2	Y	-0-			17
09	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	56	1	5557	2	Y	-0-			17
10	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	58	1	5831	2	Y	-0-			17
11	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	60	1	5974	2	Y	-0-			17
*12	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	62	1	6232	2	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 47,019 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	4960	X	4124	-0-	-836	-0-	41	1	4083	2	Y	-0-			-0-
02	4032	X	2963	-0-	-1069	-0-	29	1	2934	2	Y	-0-			-0-
03	4402	X	3904	-0-	-498	-0-	39	1	3865	2	Y	-0-			-0-
04	4200	X	3234	-0-	-966	-0-	32	1	3202	2	Y	-0-			-0-
05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	42	1	4192	2	Y	-0-			-0-
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	41	1	4148	2	Y	-0-			-0-
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	40	1	4019	2	Y	-0-			-0-
08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	39	1	3942	2	Y	-0-			-0-
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	36	1	3616	2	Y	-0-			-0-
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	37	1	3707	2	Y	-0-			-0-
11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	33	1	3332	2	Y	-0-			-0-
*12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	36	1	3645	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,130 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 #: 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	8494	X	7834	-0-	-660	-0-	78	1	7756	2	Y	-0-			-0-
02	7728	X	7168	-0-	-560	-0-	71	1	7097	2	Y	-0-			-0-
03	8556	X	7880	-0-	-676	-0-	78	1	7802	2	Y	-0-			-0-
04	8130	X	7880	-0-	-250	-0-	78	1	7802	2	Y	-0-			-0-
05	7936	X	7673	-0-	-263	-0-	76	1	7597	2	Y	-0-			-0-
06	7680	X	4401	-0-	-3279	-0-	44	1	4357	2	Y	-0-			-0-
07	8153	X	7624	-0-	-529	-0-	75	1	7549	2	Y	-0-			-0-
08	7936	X	7702	-0-	-234	-0-	76	1	7626	2	Y	-0-			-0-
09	7680	X	6576	-0-	-1104	-0-	65	1	6511	2	Y	-0-			-0-
10	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	76	1	7632	2	Y	-0-			-0-
11	7440	X	7121	-0-	-319	-0-	71	1	7050	2	Y	-0-			-0-
12	7688	X	7343	-0-	-345	-0-	73	1	7270	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6209	-0-	-270	-0-	61	1	6148	2	Y	-0-			17
02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	56	1	5615	2	Y	-0-			17
03	5983	X	5869	-0-	-114	-0-	58	1	5811	2	Y	-0-			17
04	5790	X	5732	-0-	-58	-0-	57	1	5675	2	Y	-0-			17
05	5983	X	1196	-0-	-4787	-0-	12	1	1184	2	Y	-0-			17
06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-			17
07	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	90	1	9013	2	Y	-0-			17
08	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	86	1	8639	2	Y	-0-			17
09	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	80	1	7981	2	Y	-0-			17
10	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	78	1	7758	2	Y	-0-			17
11	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	73	1	7274	2	Y	-0-			17
*12	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	70	1	6996	2	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 72,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7606	-0-	-144	-0-	75	1	7531	2	Y	-0-			15
02	7056	X	6789	-0-	-267	-0-	67	1	6722	2	Y	-0-			15
03	7781	X	7507	-0-	-274	-0-	74	1	7433	2	Y	-0-			15
04	7530	X	7295	-0-	-235	-0-	72	1	7223	2	Y	-0-			15
05	7626	X	7467	-0-	-159	-0-	74	1	7393	2	Y	-0-			15
06	7350	X	7283	-0-	-67	-0-	72	1	7211	2	Y	-0-			15
07	7533	X	6276	-0-	-1257	-0-	62	1	6214	2	Y	-0-			15
08	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	79	1	7855	2	Y	-0-			15
09	7290	X	7202	-0-	-88	-0-	71	1	7131	2	Y	-0-			15
10	7533	X	7071	-0-	-462	-0-	70	1	7001	2	Y	-0-			15
11	7440	X	6759	-0-	-681	-0-	67	1	6692	2	Y	-0-			15
12	7688	X	7571	-0-	-117	-0-	75	1	7496	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 86,760 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 #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	47	1	4729	2	Y	-0-			-0-
02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	40	1	3994	2	Y	-0-			-0-
03	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	44	1	4431	2	Y	-0-			-0-
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	40	1	3987	2	Y	-0-			-0-
05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	42	1	4176	2	Y	-0-			-0-
06	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	40	1	4008	2	Y	-0-			-0-
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	41	1	4135	2	Y	-0-			-0-
08	4278	X	4259	-0-	-19	-0-	42	1	4217	2	Y	-0-			-0-
09	4080	X	4016	-0-	-64	-0-	40	1	3976	2	Y	-0-			-0-
10	4216	X	4033	-0-	-183	-0-	40	1	3993	2	Y	-0-			-0-
11	4110	X	3590	-0-	-520	-0-	36	1	3554	2	Y	-0-			-0-
12	4247	X	4021	-0-	-226	-0-	40	1	3981	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4438	-0-	-801	-0-	44	1	4394	2	Y	-0-			105
02	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	54	1	5425	2	Y	-0-			105
03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	54	1	5425	2	Y	-0-			105
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	51	1	5134	2	Y	-0-			105
05	5332	X	5210	-0-	-122	-0-	52	1	5158	2	Y	-0-			105
06	5160	X	5045	-0-	-115	-0-	50	1	4995	2	Y	-0-			105
07	5332	X	4838	-0-	-494	-0-	48	1	4790	2	Y	-0-			105
08	5239	X	4449	-0-	-790	-0-	44	1	4405	2	Y	-0-			105
09	5070	X	4220	-0-	-850	-0-	42	1	4178	2	Y	-0-			105
10	5208	X	4808	-0-	-400	-0-	48	1	4760	2	Y	-0-			105
11	5040	X	4438	-0-	-602	-0-	44	1	4394	2	Y	-0-			105
*12	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	49	1	4911	2	Y	-0-			105

TOTAL GAS PROD: 58,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1645	-0-	-29	-0-	16	1	1629	2	Y	-0-			45
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	15	1	1473	2	Y	-0-			45
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	17	1	1702	2	Y	-0-			45
04	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	14	1	1365	2	Y	-0-			45
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	16	1	1572	2	Y	-0-			45
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	15	1	1532	2	Y	-0-			45
07	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	13	1	1345	2	Y	-0-			45
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	16	1	1586	2	Y	-0-			45
09	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	11	1	1113	2	Y	-0-			45
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	14	1	1364	2	Y	-0-			45
11	1170	N	893	-0-	-277	-0-	9	1	884	2	Y	-0-			45
12	1147	N	3	-0-	-1144	-0-	3	2			Y	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 15,724 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 #: 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	5456	X	5070	-0-	-386	-0-	50	1	5020	2	Y	-0-			23
02	4928	X	4591	-0-	-337	-0-	45	1	4546	2	Y	-0-			23
03	5332	X	5172	-0-	-160	-0-	51	1	5121	2	Y	-0-			23
04	5160	X	5029	-0-	-131	-0-	50	1	4979	2	Y	-0-			23
05	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	51	1	5098	2	Y	-0-			23
06	5010	X	4851	-0-	-159	-0-	48	1	4803	2	Y	-0-			23
07	5208	X	4993	-0-	-215	-0-	49	1	4944	2	Y	-0-			23
08	5208	X	4864	-0-	-344	-0-	48	1	4816	2	Y	-0-			23
09	5040	X	4713	-0-	-327	-0-	47	1	4666	2	Y	-0-			23
10	5146	X	4871	-0-	-275	-0-	48	1	4823	2	Y	-0-			23
11	4860	X	4621	-0-	-239	-0-	46	1	4575	2	Y	-0-			23
12	4991	X	4466	-0-	-525	-0-	44	1	4422	2	Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 58,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4043	-0-	-421	-0-	40	1	4003	2	Y	-0-			-0-
02	4032	X	3633	-0-	-399	-0-	36	1	3597	2	Y	-0-			-0-
03	4464	X	3945	-0-	-519	-0-	39	1	3906	2	Y	-0-			-0-
04	4140	X	3853	-0-	-287	-0-	38	1	3815	2	Y	-0-			-0-
05	4185	X	3714	-0-	-471	-0-	37	1	3677	2	Y	-0-			-0-
06	3900	X	3553	-0-	-347	-0-	35	1	3518	2	Y	-0-			-0-
07	4030	X	3606	-0-	-424	-0-	36	1	3570	2	Y	-0-			-0-
08	3844	X	3398	-0-	-446	-0-	34	1	3364	2	Y	-0-			-0-
09	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	34	1	3430	2	Y	-0-			-0-
10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	41	1	4065	2	Y	-0-			-0-
11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	42	1	4170	2	Y	-0-			-0-
*12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	41	1	4075	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,643 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	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	91	1	9106	2	Y	-0-			104
02	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	91	1	9051	2	Y	-0-			104
03	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	98	1	9751	2	Y	-0-			104
04	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	78	1	7797	2	Y	-0-			104
05	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	74	1	7414	2	Y	-0-			104
06	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	71	1	7055	2	Y	-0-			104
07	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	75	1	7472	2	Y	-0-			104
08	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	74	1	7382	2	Y	-0-			104
09	7170	X	7050	-0-	-120	-0-	70	1	6980	2	Y	-0-			104
10	7409	X	7081	-0-	-328	-0-	70	1	7011	2	Y	-0-			104
*11	7170	X	6660	-0-	-510	-0-	66	1	6594	2	Y	-0-			104
*12	7409	X	6361	-0-	-1048	-0-	63	1	6298	2	Y	-0-			104

TOTAL GAS PROD: 92,832 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 #: 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	7626	X	6589	-0-	-1037	-0-	65	1	6524	2	Y	-0-			3
02	6888	X	6486	-0-	-402	-0-	64	1	6422	2	Y	-0-			3
03	7564	X	6452	-0-	-1112	-0-	64	1	6388	2	Y	-0-			3
04	6720	X	6274	-0-	-446	-0-	62	1	6212	2	Y	-0-			3
05	7192	X	6611	-0-	-581	-0-	65	1	6546	2	Y	-0-			3
06	6960	X	5819	-0-	-1141	-0-	58	1	5761	2	Y	-0-			3
07	7192	X	5468	-0-	-1724	-0-	54	1	5414	2	Y	-0-			3
08	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	72	1	7219	2	Y	-0-			3
09	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	62	1	6188	2	Y	-0-			3
10	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	65	1	6516	2	Y	-0-			3
11	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	60	1	6010	2	Y	-0-			3
*12	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	62	1	6155	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 76,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6033	-0-	-539	-0-	60	1	5973	2	Y	-0-			15
02	5684	X	5668	-0-	-16	-0-	56	1	5612	2	Y	-0-			15
03	6293	X	6081	-0-	-212	-0-	60	1	6021	2	Y	-0-			15
04	6090	X	5809	-0-	-281	-0-	58	1	5751	2	Y	-0-			15
05	6293	X	5842	-0-	-451	-0-	58	1	5784	2	Y	-0-			15
06	6060	X	5792	-0-	-268	-0-	57	1	5735	2	Y	-0-			15
07	6262	X	5461	-0-	-801	-0-	54	1	5407	2	Y	-0-			15
08	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	59	1	5935	2	Y	-0-			15
09	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	57	1	5687	2	Y	-0-			15
10	5890	X	5664	-0-	-226	-0-	56	1	5608	2	Y	-0-			15
11	5700	X	5663	-0-	-37	-0-	56	1	5607	2	Y	-0-			15
12	5890	X	5851	-0-	-39	-0-	58	1	5793	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 69,602 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	10664	X	10347	-0-	-317	-0-	102	1	10245	2	N	-0-			70
02	9632	X	9469	-0-	-163	-0-	94	1	9375	2	N	-0-			70
03	10664	X	10371	-0-	-293	-0-	103	1	10268	2	N	-0-			70
04	10320	X	10056	-0-	-264	-0-	100	1	9956	2	N	-0-			70
05	10478	X	10433	-0-	-45	-0-	103	1	10330	2	N	-0-			70
06	10140	X	9766	-0-	-374	-0-	97	1	9669	2	N	-0-			70
07	10478	X	9999	-0-	-479	-0-	99	1	9900	2	N	-0-			70
08	10261	X	9922	-0-	-339	-0-	98	1	9824	2	N	-0-			70
09	9930	X	9569	-0-	-361	-0-	95	1	9474	2	N	-0-			70
10	10261	X	9974	-0-	-287	-0-	99	1	9875	2	N	-0-			70
11	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	97	1	9710	2	N	-0-			70
*12	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	100	1	10019	2	N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 119,832 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 #: 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	11067	X	9623	-0-	-1444	-0-	95	1	9528	2	Y	-0-			-0-
02	9576	X	8995	-0-	-581	-0-	89	1	8906	2	Y	-0-			-0-
03	10385	X	9324	-0-	-1061	-0-	92	1	9232	2	Y	-0-			-0-
04	10050	X	9058	-0-	-992	-0-	90	1	8968	2	Y	-0-			-0-
05	10261	X	9539	-0-	-722	-0-	94	1	9445	2	Y	-0-			-0-
06	9630	X	9116	-0-	-514	-0-	90	1	9026	2	Y	-0-			-0-
07	9951	X	9509	-0-	-442	-0-	94	1	9415	2	Y	-0-			-0-
08	9424	X	9270	-0-	-154	-0-	92	1	9178	2	Y	-0-			-0-
09	9120	X	1218	-0-	-7902	-0-	12	1	1206	2	Y	-0-			-0-
10	9424	X	4735	-0-	-4689	-0-	47	1	4688	2	Y	-0-			-0-
11	9120	X	8649	-0-	-471	-0-	86	1	8563	2	Y	-0-			-0-
12	9424	X	9134	-0-	-290	-0-	90	1	9044	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	560	-0-	-122	-0-	6	1	554	2	Y	-0-			-0-
02	1064	N	559	-0-	-505	-0-	6	1	553	2	Y	-0-			-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	12	1	1188	2	Y	-0-			-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	11	1	1059	2	Y	-0-			-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	9	1	912	2	Y	-0-			-0-
06	1140	N	650	-0-	-490	-0-	6	1	644	2	Y	-0-			-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	13	1	1300	2	Y	-0-			-0-
08	930	N	764	-0-	-166	-0-	8	1	756	2	Y	-0-			-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	10	1	1032	2	Y	-0-			-0-
10	1240	N	1005	-0-	-235	-0-	10	1	995	2	Y	-0-			-0-
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	11	1	1085	2	Y	-0-			-0-
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	12	1	1162	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,354 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	11439	X	10895	-0-	-544	-0-	108	1	10787	2	N	-0-			-0-
02	9940	X	9684	-0-	-256	-0-	96	1	9588	2	N	-0-			-0-
03	11005	X	10460	-0-	-545	-0-	104	1	10356	2	N	-0-			-0-
04	10650	X	10116	-0-	-534	-0-	100	1	10016	2	N	-0-			-0-
05	11005	X	10526	-0-	-479	-0-	104	1	10422	2	N	-0-			-0-
06	10530	X	10054	-0-	-476	-0-	100	1	9954	2	N	-0-			-0-
07	10726	X	10366	-0-	-360	-0-	103	1	10263	2	N	-0-			-0-
08	10540	X	10167	-0-	-373	-0-	101	1	10066	2	N	-0-			-0-
09	10200	X	9858	-0-	-342	-0-	98	1	9760	2	N	-0-			-0-
10	10540	X	9873	-0-	-667	-0-	98	1	9775	2	N	-0-			-0-
11	10050	X	8998	-0-	-1052	-0-	89	1	8909	2	N	-0-			-0-
12	10354	X	9701	-0-	-653	-0-	96	1	9605	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	66	1	6582	2	N	-0-			-0-
02	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	59	1	5880	2	N	-0-			-0-
03	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	66	1	6595	2	N	-0-			-0-
04	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	62	1	6160	2	N	-0-			-0-
05	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	63	1	6292	2	N	-0-			-0-
06	6120	X	5809	-0-	-311	-0-	58	1	5751	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	6187	-0-	-137	-0-	61	1	6126	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	6175	-0-	-87	-0-	61	1	6114	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	5933	-0-	-127	-0-	59	1	5874	2	N	-0-			-0-
10	6262	X	6136	-0-	-126	-0-	61	1	6075	2	N	-0-			-0-
11	6000	X	5829	-0-	-171	-0-	58	1	5771	2	N	-0-			-0-
12	6200	X	5972	-0-	-228	-0-	59	1	5913	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 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	7223	X	6996	-0-	-227	-0-	69	1	6927	2	Y	-0-			79
02	6888	X	6685	-0-	-203	-0-	66	1	6619	2	Y	-0-			79
03	7626	X	7109	-0-	-517	-0-	70	1	7039	2	Y	-0-			79
04	7230	X	6548	-0-	-682	-0-	65	1	6483	2	Y	-0-			79
05	7409	X	6578	-0-	-831	-0-	65	1	6513	2	Y	-0-			79
06	7170	X	6081	-0-	-1089	-0-	60	1	6021	2	Y	-0-			79
07	7409	X	6108	-0-	-1301	-0-	60	1	6048	2	Y	-0-			79
08	7037	X	6697	-0-	-340	-0-	66	1	6631	2	Y	-0-			79
09	6540	X	6134	-0-	-406	-0-	61	1	6073	2	Y	-0-			79
10	6572	X	6224	-0-	-348	-0-	62	1	6162	2	Y	-0-			79
11	6480	X	6169	-0-	-311	-0-	61	1	6108	2	Y	-0-			79
12	6696	X	6575	-0-	-121	-0-	65	1	6510	2	Y	-0-			79

TOTAL GAS PROD: 77,904 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. (I) GAS LIFT(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	4363	-0-	-1062	-0-	43	1	4320	2	Y	-0-			1
02	4312	X	4167	-0-	-145	-0-	41	1	4126	2	Y	-0-			1
03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	49	1	4860	2	Y	-0-			1
04	4620	X	4476	-0-	-144	-0-	44	1	4432	2	Y	-0-			1
05	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	49	1	4920	2	Y	-0-			1
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	46	1	4574	2	Y	-0-			1
07	4774	X	4639	-0-	-135	-0-	46	1	4593	2	Y	-0-			1
08	4960	X	4498	-0-	-462	-0-	45	1	4453	2	Y	-0-			1
09	4800	X	4552	-0-	-248	-0-	45	1	4507	2	Y	-0-			1
10	4960	X	3908	-0-	-1052	-0-	39	1	3869	2	Y	-0-			1
11	4620	X	4192	-0-	-428	-0-	42	1	4150	2	Y	-0-			1
12	4712	X	4322	-0-	-390	-0-	43	1	4279	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 53,615 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 #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	98	1	9759	2	Y	-0-			-0-
02	9128	X	8973	-0-	-155	-0-	89	1	8884	2	Y	-0-			-0-
03	10323	X	10098	-0-	-225	-0-	100	1	9998	2	Y	-0-			-0-
04	9990	X	9173	-0-	-817	-0-	91	1	9082	2	Y	-0-			-0-
05	10323	X	9831	-0-	-492	-0-	97	1	9734	2	Y	-0-			-0-
06	9780	X	9099	-0-	-681	-0-	90	1	9009	2	Y	-0-			-0-
07	10106	X	9077	-0-	-1029	-0-	90	1	8987	2	Y	-0-			-0-
08	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	87	1	8669	2	Y	-0-			-0-
09	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	86	1	8596	2	Y	-0-			-0-
10	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	94	1	9388	2	Y	-0-			-0-
11	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	89	1	8895	2	Y	-0-			-0-
*12	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	91	1	9124	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6251	-0-	-166	-0-	62	1	6189	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	5665	-0-	-19	-0-	56	1	5609	2	N	-0-			-0-
03	6293	X	6222	-0-	-71	-0-	62	1	6160	2	N	-0-			-0-
04	6060	X	6005	-0-	-55	-0-	59	1	5946	2	N	-0-			-0-
05	6262	X	6166	-0-	-96	-0-	61	1	6105	2	N	-0-			-0-
06	6060	X	5964	-0-	-96	-0-	59	1	5905	2	N	-0-			-0-
07	6262	X	331	-0-	-5931	-0-	3	1	328	2	N	-0-			-0-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-			-0-
09	5910	X	414	-0-	-5496	-0-	4	1	410	2	N	-0-			-0-
10	6107	X	1566	-0-	-4541	-0-	16	1	1550	2	N	-0-			-0-
11	5910	X	5856	-0-	-54	-0-	58	1	5798	2	N	-0-			-0-
*12	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	58	1	5785	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,283 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	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			5
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			5
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	N	-0-			5
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	N	-0-			5
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			5
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	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: 318 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 #: 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	3088	X	3058	-0-	-30	-0-	30	1	3028	2	Y	-0-			94
02	2772	X	2731	-0-	-41	-0-	27	1	2704	2	Y	-0-			94
03	3069	X	3024	-0-	-45	-0-	30	1	2994	2	Y	-0-			94
04	2970	X	2768	-0-	-202	-0-	27	1	2741	2	Y	-0-			94
05	3069	X	2595	-0-	-474	-0-	26	1	2569	2	Y	-0-			94
06	2970	X	2237	-0-	-733	-0-	22	1	2215	2	Y	-0-			94
07	3038	X	2659	-0-	-379	-0-	26	1	2633	2	Y	-0-			94
08	2945	X	2430	-0-	-515	-0-	24	1	2406	2	Y	-0-			94
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	26	1	2572	2	Y	-0-			94
10	2666	N	2534	-0-	-132	-0-	25	1	2509	2	Y	-0-			94
*11	2340	N	1971	-0-	-369	-0-	20	1	1951	2	Y	-0-			94
*12	2697	N	2196	-0-	-501	-0-	22	1	2174	2	Y	-0-			94

TOTAL GAS PROD: 30,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4154	X	4071	-0-	-83	-0-	40	1	4031	2	N	-0-			27
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	37	1	3661	2	N	-0-			27
03	4092	X	4029	-0-	-63	-0-	40	1	3989	2	N	-0-			27
04	3960	X	3714	-0-	-246	-0-	37	1	3677	2	N	-0-			27
05	4092	X	3792	-0-	-300	-0-	38	1	3754	2	N	-0-			27
06	3960	X	3730	-0-	-230	-0-	37	1	3693	2	N	-0-			27
07	4092	X	3756	-0-	-336	-0-	37	1	3719	2	N	-0-			27
08	3937	X	3880	-0-	-57	-0-	38	1	3842	2	N	-0-			27
09	3720	X	3693	-0-	-27	-0-	37	1	3656	2	N	-0-			27
10	3844	X	3719	-0-	-125	-0-	37	1	3682	2	N	-0-			27
11	3750	X	3301	-0-	-449	-0-	33	1	3268	2	N	-0-			27
12	3875	X	3305	-0-	-570	-0-	33	1	3272	2	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 44,688 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	12276	X	11576	-0-	-700	-0-	115	1	11461	2	N	-0-			-0-
02	11088	X	10936	-0-	-152	-0-	108	1	10828	2	N	-0-			-0-
03	12214	X	11722	-0-	-492	-0-	116	1	11606	2	N	-0-			-0-
04	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	112	1	11236	2	N	-0-			-0-
05	12121	X	11807	-0-	-314	-0-	117	1	11690	2	N	-0-			-0-
06	11730	X	10467	-0-	-1263	-0-	104	1	10363	2	N	-0-			-0-
07	12121	X	10948	-0-	-1173	-0-	108	1	10840	2	N	-0-			-0-
08	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	113	1	11293	2	N	-0-			-0-
09	10800	X	10544	-0-	-256	-0-	104	1	10440	2	N	-0-			-0-
10	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	112	1	11229	2	N	-0-			-0-
11	10800	X	10646	-0-	-154	-0-	105	1	10541	2	N	-0-			-0-
12	11160	X	10806	-0-	-354	-0-	107	1	10699	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3348	X	3183	-0-	-165	-0-	32	1	3151	2	N	-0-			13
02	2968	X	2883	-0-	-85	-0-	29	1	2854	2	N	-0-			13
03	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	32	1	3219	2	N	-0-			13
04	3180	X	3171	-0-	-9	-0-	31	1	3140	2	N	-0-			13
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	33	1	3262	2	N	-0-			13
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	31	1	3132	2	N	-0-			13
07	3286	X	3218	-0-	-68	-0-	32	1	3186	2	N	-0-			13
08	3286	X	2828	-0-	-458	-0-	28	1	2800	2	N	-0-			13
09	3180	X	153	-0-	-3027	-0-	2	1	151	2	N	-0-			13
10	3286	X	440	-0-	-2846	-0-	4	1	436	2	N	-0-			13
11	3150	X	1082	-0-	-2068	-0-	11	1	1071	2	N	-0-			13
12	3224	X	1707	-0-	-1517	-0-	17	1	1690	2	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 28,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6851	-0-	-372	-0-	68	1	6783	2	Y	-0-			20
02	6412	X	5967	-0-	-445	-0-	59	1	5908	2	Y	-0-			20
03	7099	X	5731	-0-	-1368	-0-	57	1	5674	2	Y	-0-			20
04	6870	X	6688	-0-	-182	-0-	66	1	6622	2	Y	-0-			20
05	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	69	1	6902	2	Y	-0-			20
06	6630	X	6469	-0-	-161	-0-	64	1	6405	2	Y	-0-			20
07	6913	X	6069	-0-	-844	-0-	60	1	6009	2	Y	-0-			20
08	6913	X	6362	-0-	-551	-0-	63	1	6299	2	Y	-0-			20
09	6690	X	6450	-0-	-240	-0-	64	1	6386	2	Y	-0-			20
10	6913	X	6521	-0-	-392	-0-	65	1	6456	2	Y	-0-			20
11	6480	X	5987	-0-	-493	-0-	59	1	5928	2	Y	-0-			20
12	6665	X	6570	-0-	-95	-0-	65	1	6505	2	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 76,636 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	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	15	1	1527	2	Y	-0-			8
02	1400	N	1324	-0-	-76	-0-	13	1	1311	2	Y	-0-			8
03	1550	N	845	-0-	-705	-0-	8	1	837	2	Y	-0-			8
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	18	1	1816	2	Y	-0-			8
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	16	1	1556	2	Y	-0-			8
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	13	1	1275	2	Y	-0-			8
07	1736	N	1385	-0-	-351	-0-	14	1	1371	2	Y	-0-			8
08	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	15	1	1539	2	Y	-0-			8
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	14	1	1398	2	Y	-0-			8
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	14	1	1381	2	Y	-0-			8
11	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	14	1	1443	2	Y	-0-			8
12	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	14	1	1382	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 17,004 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 #: 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	7068	X	6619	-0-	-449	-0-	66	1	6553	2	Y	-0-			10
02	6244	X	5893	-0-	-351	-0-	58	1	5835	2	Y	-0-			10
03	6913	X	6595	-0-	-318	-0-	65	1	6530	2	Y	-0-			10
04	6630	X	6318	-0-	-312	-0-	63	1	6255	2	Y	-0-			10
05	6758	X	5464	-0-	-1294	-0-	54	1	5410	2	Y	-0-			10
06	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	64	1	6435	2	Y	-0-			10
07	6603	X	5501	-0-	-1102	-0-	54	1	5447	2	Y	-0-			10
08	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	66	1	6567	2	Y	-0-			10
09	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	62	1	6243	2	Y	-0-			10
10	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	64	1	6360	2	Y	-0-			10
11	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	61	1	6080	2	Y	-0-			10
*12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	59	1	5877	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 74,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	13645	-0-	-243	-0-	135	1	13510	2	N	-0-			18
02	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	119	1	11907	2	N	-0-			18
03	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	132	1	13159	2	N	-0-			18
04	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	128	1	12752	2	N	-0-			18
05	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	130	1	13026	2	N	-0-			18
06	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	126	1	12617	2	N	-0-			18
07	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	131	1	13075	2	N	-0-			18
08	13175	X	13004	-0-	-171	-0-	129	1	12875	2	N	-0-			18
09	12750	X	12641	-0-	-109	-0-	125	1	12516	2	N	-0-			18
10	13175	X	12977	-0-	-198	-0-	128	1	12849	2	N	-0-			18
11	12750	X	11545	-0-	-1205	-0-	114	1	11431	2	N	-0-			18
12	13175	X	8611	-0-	-4564	-0-	85	1	8526	2	N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 149,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5600	-0-	-383	-0-	55	1	5545	2	Y	-0-			62
02	5376	X	5317	-0-	-59	-0-	53	1	5264	2	Y	-0-			62
03	5952	X	5536	-0-	-416	-0-	55	1	5481	2	Y	-0-			62
04	5760	X	4987	-0-	-773	-0-	49	1	4938	2	Y	-0-			62
05	5890	X	4872	-0-	-1018	-0-	48	1	4824	2	Y	-0-			62
06	5700	X	4953	-0-	-747	-0-	49	1	4904	2	Y	-0-			62
07	5890	X	4755	-0-	-1135	-0-	47	1	4708	2	Y	-0-			62
08	4991	X	4690	-0-	-301	-0-	46	1	4644	2	Y	-0-			62
09	4830	X	4417	-0-	-413	-0-	44	1	4373	2	Y	-0-			62
10	4991	X	4227	-0-	-764	-0-	42	1	4185	2	Y	-0-			62
11	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	54	1	5371	2	Y	-0-			62
12	4743	X	4021	-0-	-722	-0-	40	1	3981	2	Y	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 58,800 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 #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6403	-0-	-572	-0-	63	1	6340	2	Y	-0-			8
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	60	1	5971	2	Y	-0-			8
03	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	67	1	6688	2	Y	-0-			8
04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	66	1	6553	2	Y	-0-			8
05	6510	X	6138	-0-	-372	-0-	61	1	6077	2	Y	-0-			8
06	6300	X	5071	-0-	-1229	-0-	50	1	5021	2	Y	-0-			8
07	6510	X	3441	-0-	-3069	-0-	34	1	3407	2	Y	-0-			8
08	6479	X	5379	-0-	-1100	-0-	53	1	5326	2	Y	-0-			8
09	6270	X	6018	-0-	-252	-0-	60	1	5958	2	Y	-0-			8
10	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	62	1	6163	2	Y	-0-			8
11	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	60	1	6038	2	Y	-0-			8
12	6231	X	6077	-0-	-154	-0-	60	1	6017	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 70,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6786	-0-	-282	-0-	67	1	6719	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	5948	-0-	-128	-0-	59	1	5889	2	N	-0-			-0-
03	6727	X	6233	-0-	-494	-0-	62	1	6171	2	N	-0-			-0-
04	6510	X	6001	-0-	-509	-0-	59	1	5942	2	N	-0-			-0-
05	6727	X	6217	-0-	-510	-0-	62	1	6155	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	5979	-0-	-531	-0-	59	1	5920	2	N	-0-			-0-
07	6572	X	6137	-0-	-435	-0-	61	1	6076	2	N	-0-			-0-
08	6045	X	5944	-0-	-101	-0-	59	1	5885	2	N	-0-			-0-
09	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	59	1	5914	2	N	-0-			-0-
10	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	60	1	6012	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	5844	-0-	-6	-0-	58	1	5786	2	N	-0-			-0-
12	6045	X	5949	-0-	-96	-0-	59	1	5890	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,083 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	4433	X	4144	-0-	-289	-0-	41	1	4103	2	Y	-0-			-0-
02	4004	X	3962	-0-	-42	-0-	39	1	3923	2	Y	-0-			-0-
03	4433	X	4294	-0-	-139	-0-	43	1	4251	2	Y	-0-			-0-
04	4290	X	4118	-0-	-172	-0-	41	1	4077	2	Y	-0-			-0-
05	4402	X	4238	-0-	-164	-0-	42	1	4196	2	Y	-0-			-0-
06	4260	X	4030	-0-	-230	-0-	40	1	3990	2	Y	-0-			-0-
07	4402	X	4105	-0-	-297	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-			-0-
08	4309	X	4061	-0-	-248	-0-	40	1	4021	2	Y	-0-			-0-
09	4110	X	3910	-0-	-200	-0-	39	1	3871	2	Y	-0-			-0-
10	4247	X	4016	-0-	-231	-0-	40	1	3976	2	Y	-0-			-0-
11	4020	X	3898	-0-	-122	-0-	39	1	3859	2	Y	-0-			-0-
12	4092	X	3981	-0-	-111	-0-	39	1	3942	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,757 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 #: 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	11625	X	10803	-0-	-822	-0-	107	1	10696	2	N	-0-			10
02	9548	X	5118	-0-	-4430	-0-	51	1	5067	2	N	-0-			10
03	10571	X	4764	-0-	-5807	-0-	47	1	4717	2	N	-0-			10
04	10230	X	2464	-0-	-7766	-0-	24	1	2440	2	N	-0-			10
05	10571	X	3044	-0-	-7527	-0-	30	1	3014	2	N	-0-			10
06	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-			10
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-			10
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			10
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			10
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*12	3100	N	7614	-0-	4514	4514	75	1	7539	2	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 33,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 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	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	40	1	4030	2	Y	-0-			2
02	3668	X	3215	-0-	-453	-0-	32	1	3183	2	Y	-0-			2
03	4061	X	3455	-0-	-606	-0-	34	1	3421	2	Y	-0-			2
04	3930	X	3437	-0-	-493	-0-	34	1	3403	2	Y	-0-			2
05	4061	X	3631	-0-	-430	-0-	36	1	3595	2	Y	-0-			2
06	3930	X	3234	-0-	-696	-0-	32	1	3202	2	Y	-0-			2
07	3565	X	3082	-0-	-483	-0-	31	1	3051	2	Y	-0-			2
08	3379	X	3145	-0-	-234	-0-	31	1	3114	2	Y	-0-			2
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	33	1	3297	2	Y	-0-			2
10	3379	X	2870	-0-	-509	-0-	28	1	2842	2	Y	-0-			2
11	3240	X	2715	-0-	-525	-0-	27	1	2688	2	Y	-0-			2
12	3379	X	3307	-0-	-72	-0-	33	1	3274	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 39,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 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	5301	X	5152	-0-	-149	-0-	51	1	5101	2	Y	-0-			3
02	4704	X	4481	-0-	-223	-0-	44	1	4437	2	Y	-0-			3
03	5208	X	5008	-0-	-200	-0-	50	1	4958	2	Y	-0-			3
04	5040	X	4738	-0-	-302	-0-	47	1	4691	2	Y	-0-			3
05	5208	X	4832	-0-	-376	-0-	48	1	4784	2	Y	-0-			3
06	4980	X	4566	-0-	-414	-0-	45	1	4521	2	Y	-0-			3
07	5022	X	4480	-0-	-542	-0-	44	1	4434	2	Y	2			5
							2	9							
08	4836	X	4649	-0-	-187	-0-	46	1	4603	2	Y	-0-			5
09	4680	X	4539	-0-	-141	-0-	45	1	4494	2	Y	-0-			5
10	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	48	1	4844	2	Y	-0-			5
11	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	46	1	4583	2	Y	-0-			5
12	4681	X	4099	-0-	-582	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 56,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	7119	-0-		-445	-0-	70	1	7049	2	N	-0-			23
02	6748	X	6384	-0-		-364	-0-	63	1	6321	2	N	-0-			23
03	7471	X	6981	-0-		-490	-0-	69	1	6912	2	N	-0-			23
04	7230	X	6673	-0-		-557	-0-	66	1	6607	2	N	-0-			23
05	7254	X	6860	-0-		-394	-0-	68	1	6792	2	N	-0-			23
06	6900	X	6555	-0-		-345	-0-	65	1	6490	2	N	-0-			23
07	7068	X	6657	-0-		-411	-0-	66	1	6591	2	N	-0-			23
08	6576	X	6576	-0-		-0-	-0-	65	1	6511	2	N	-0-			23
09	6300	X	6300	-0-		-0-	-0-	62	1	6238	2	N	-0-			23
10	6491	X	6491	-0-		-0-	-0-	64	1	6427	2	N	-0-			23
11	6214	X	6214	-0-		-0-	-0-	62	1	6152	2	N	-0-			23
*12	6370	X	6370	-0-		-0-	-0-	63	1	6307	2	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 79,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	7572	-0-		-767	-0-	75	1	7497	2	Y	-0-			-0-
02	6860	X	6469	-0-		-391	-0-	64	1	6405	2	Y	-0-			-0-
03	8113	X	8113	-0-		-0-	-0-	80	1	8033	2	Y	-0-			-0-
04	7623	X	7623	-0-		-0-	-0-	75	1	7548	2	Y	-0-			-0-
05	8464	X	8464	-0-		-0-	-0-	84	1	8380	2	Y	-0-			-0-
06	8737	X	8737	-0-		-0-	-0-	87	1	8650	2	Y	-0-			-0-
07	9045	X	9045	-0-		-0-	-0-	90	1	8955	2	Y	-0-			-0-
08	8308	X	7556	-0-		-752	-0-	75	1	7481	2	Y	-0-			-0-
09	8040	X	7227	-0-		-813	-0-	72	1	7155	2	Y	-0-			-0-
10	8308	X	7289	-0-		-1019	-0-	72	1	7217	2	Y	-0-			-0-
11	8040	X	6619	-0-		-1421	-0-	66	1	6553	2	Y	-0-			-0-
12	8308	X	6981	-0-		-1327	-0-	69	1	6912	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,695 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. GAS	(I) LIFT(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	6060	-0-		-264	-0-	60	1	6000	2	Y	-0-			-0-
02	5712	X	5515	-0-		-197	-0-	55	1	5460	2	Y	-0-			-0-
03	6262	X	5689	-0-		-573	-0-	56	1	5633	2	Y	-0-			-0-
04	6060	X	5783	-0-		-277	-0-	57	1	5726	2	Y	-0-			-0-
05	6107	X	5832	-0-		-275	-0-	58	1	5774	2	Y	-0-			-0-
06	5910	X	5717	-0-		-193	-0-	57	1	5660	2	Y	-0-			-0-
07	6107	X	5597	-0-		-510	-0-	55	1	5542	2	Y	-0-			-0-
08	5518	X	5503	-0-		-15	-0-	54	1	5449	2	Y	-0-			-0-
09	5405	X	5405	-0-		-0-	-0-	54	1	5351	2	Y	-0-			-0-
10	5518	X	5397	-0-		-121	-0-	53	1	5344	2	Y	-0-			-0-
11	5340	X	5049	-0-		-291	-0-	50	1	4999	2	Y	-0-			-0-
*12	5726	X	5726	-0-		-0-	-0-	57	1	5669	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,273 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 #: 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	3596	X	3334	-0-	-262	-0-	33	1	3301	2	Y	-0-			-0-
02	3192	X	2820	-0-	-372	-0-	28	1	2792	2	Y	-0-			-0-
03	3472	X	2803	-0-	-669	-0-	28	1	2775	2	Y	-0-			-0-
04	3360	X	2352	-0-	-1008	-0-	23	1	2329	2	Y	-0-			-0-
05	3410	X	2744	-0-	-666	-0-	27	1	2717	2	Y	-0-			-0-
06	3240	X	2285	-0-	-955	-0-	23	1	2262	2	Y	-0-			-0-
07	3131	X	2377	-0-	-754	-0-	24	1	2353	2	Y	-0-			-0-
08	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	22	1	2185	2	Y	-0-			-0-
09	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	24	1	2386	2	Y	-0-			-0-
10	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	20	1	1954	2	Y	-0-			-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	16	1	1558	2	Y	-0-			-0-
*12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	22	1	2244	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12945 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6427	-0-	-424	-0-	64	1	6363	2	Y	-0-			7
02	6188	X	5689	-0-	-499	-0-	56	1	5633	2	Y	-0-			7
03	6634	X	6328	-0-	-306	-0-	63	1	6265	2	Y	-0-			7
04	6390	X	6342	-0-	-48	-0-	63	1	6279	2	Y	-0-			7
05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	66	1	6635	2	Y	-0-			7
06	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	65	1	6472	2	Y	-0-			7
07	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	67	1	6717	2	Y	-0-			7
08	6696	X	6154	-0-	-542	-0-	61	1	6093	2	Y	-0-			7
09	6540	X	5913	-0-	-627	-0-	59	1	5854	2	Y	-0-			7
10	6758	X	6045	-0-	-713	-0-	60	1	5985	2	Y	-0-			7
11	6540	X	5623	-0-	-917	-0-	56	1	5567	2	Y	-0-			7
12	6758	X	5992	-0-	-766	-0-	59	1	5933	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 74,535 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	5146	X	4722	-0-	-424	-0-	47	1	4675	2	Y	-0-			-0-
02	4648	X	4232	-0-	-416	-0-	42	1	4190	2	Y	-0-			-0-
03	5146	X	5050	-0-	-96	-0-	50	1	5000	2	Y	-0-			-0-
04	4980	X	4800	-0-	-180	-0-	48	1	4752	2	Y	-0-			-0-
05	4960	X	4721	-0-	-239	-0-	47	1	4674	2	Y	-0-			-0-
06	4890	X	4401	-0-	-489	-0-	44	1	4357	2	Y	-0-			-0-
07	5053	X	4544	-0-	-509	-0-	45	1	4499	2	Y	-0-			-0-
08	4743	X	4621	-0-	-122	-0-	46	1	4575	2	Y	-0-			-0-
09	4590	X	4402	-0-	-188	-0-	44	1	4358	2	Y	-0-			-0-
10	4712	X	4556	-0-	-156	-0-	45	1	4511	2	Y	-0-			-0-
11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	45	1	4484	2	Y	-0-			-0-
*12	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	47	1	4694	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
IVY, 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	4836	X	4578	-0-	-258	-0-	45	1	4533	2	Y	-0-			-0-
02	4200	X	3986	-0-	-214	-0-	39	1	3947	2	Y	-0-			-0-
03	4650	X	4491	-0-	-159	-0-	44	1	4447	2	Y	-0-			-0-
04	4440	X	4301	-0-	-139	-0-	43	1	4258	2	Y	-0-			-0-
05	4588	X	4367	-0-	-221	-0-	43	1	4324	2	Y	-0-			-0-
06	4440	X	4180	-0-	-260	-0-	41	1	4139	2	Y	-0-			-0-
07	4495	X	4436	-0-	-59	-0-	44	1	4392	2	Y	-0-			-0-
08	4309	X	4308	-0-	-1	-0-	43	1	4265	2	Y	-0-			-0-
09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	43	1	4312	2	Y	-0-			-0-
10	4309	X	4284	-0-	-25	-0-	42	1	4242	2	Y	-0-			-0-
11	4170	X	4076	-0-	-94	-0-	40	1	4036	2	Y	-0-			-0-
*12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	43	1	4271	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	24	1	2372	2	Y	-0-			-0-
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	21	1	2118	2	Y	-0-			-0-
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	27	1	2661	2	Y	-0-			-0-
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	25	1	2458	2	Y	-0-			-0-
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	26	1	2628	2	Y	-0-			-0-
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	24	1	2406	2	Y	-0-			-0-
07	2201	N	1460	-0-	-741	-0-	14	1	1446	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	3266	-0-	166	166	32	1	3234	2	Y	-0-			-0-
09	2430	N	1431	-0-	-999	-0-	14	1	1417	2	Y	-0-			-0-
10	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	30	1	2967	2	Y	-0-			-0-
11	2730	X	2572	-0-	-158	-0-	25	1	2547	2	Y	-0-			-0-
12	2821	X	2733	-0-	-88	-0-	27	1	2706	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,249 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	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	66	1	6641	2	Y	-0-			-0-
02	7000	X	5937	-0-	-1063	-0-	59	1	5878	2	Y	-0-			-0-
03	7750	X	6543	-0-	-1207	-0-	65	1	6478	2	Y	-0-			-0-
04	7350	X	6139	-0-	-1211	-0-	61	1	6078	2	Y	-0-			-0-
05	7006	X	6281	-0-	-725	-0-	62	1	6219	2	Y	-0-			-0-
06	6480	X	6466	-0-	-14	-0-	64	1	6402	2	Y	-0-			-0-
07	6572	X	6150	-0-	-422	-0-	61	1	6089	2	Y	-0-			-0-
08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	60	1	6026	2	Y	-0-			-0-
09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	58	1	5823	2	Y	-0-			-0-
10	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	64	1	6415	2	Y	-0-			-0-
11	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	60	1	5976	2	Y	-0-			-0-
*12	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	59	1	5936	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,700 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 #: 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	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	38	1	3816	2	Y	-0-			24
02	3808	X	3108	-0-	-700	-0-	31	1	3077	2	Y	-0-			24
03	4216	X	3642	-0-	-574	-0-	36	1	3606	2	Y	-0-			24
04	3900	X	3698	-0-	-202	-0-	37	1	3661	2	Y	-0-			24
05	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	39	1	3899	2	Y	-0-			24
06	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	36	1	3614	2	Y	-0-			24
07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	38	1	3784	2	Y	-0-			24
08	3937	X	3617	-0-	-320	-0-	36	1	3581	2	Y	-0-			24
09	3810	X	3593	-0-	-217	-0-	36	1	3557	2	Y	-0-			24
10	3937	X	3620	-0-	-317	-0-	36	1	3584	2	Y	-0-			24
11	3690	X	3309	-0-	-381	-0-	33	1	3276	2	Y	-0-			24
12	3813	X	3510	-0-	-303	-0-	35	1	3475	2	Y	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 43,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5257	-0-	-478	-0-	52	1	5205	2	Y	-0-			18
02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	48	1	4791	2	Y	-0-			18
03	4867	X	4841	-0-	-26	-0-	48	1	4793	2	Y	-0-			18
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	51	1	5051	2	Y	-0-			18
05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	49	1	4944	2	Y	-0-			18
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	50	1	5041	2	Y	-0-			18
07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	51	1	5111	2	Y	-0-			18
08	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	55	1	5469	2	Y	-0-			18
09	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	52	1	5224	2	Y	-0-			18
10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	55	1	5517	2	Y	-0-			18
11	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	50	1	5016	2	Y	-0-			18
*12	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	52	1	5196	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 61,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 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	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	56	1	5625	2	Y	-0-			4
02	5152	X	5080	-0-	-72	-0-	50	1	5030	2	Y	-0-			4
03	5735	X	5552	-0-	-183	-0-	55	1	5497	2	Y	-0-			4
04	5550	X	5344	-0-	-206	-0-	53	1	5291	2	Y	-0-			4
05	5735	X	4790	-0-	-945	-0-	47	1	4743	2	Y	-0-			4
06	5490	X	5176	-0-	-314	-0-	51	1	5125	2	Y	-0-			4
07	5611	X	5289	-0-	-322	-0-	52	1	5237	2	Y	-0-			4
08	5549	X	5404	-0-	-145	-0-	54	1	5350	2	Y	-0-			4
09	5340	X	5103	-0-	-237	-0-	51	1	5052	2	Y	-0-			4
10	5363	X	4614	-0-	-749	-0-	46	1	4568	2	Y	-0-			4
11	5220	X	4543	-0-	-677	-0-	45	1	4498	2	Y	-0-			4
12	5394	X	5269	-0-	-125	-0-	52	1	5217	2	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 61,845 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 #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	7	1	733	2	Y	-0-			13
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	9	1	873	2	Y	-0-			13
03	961	N	939	-0-	-22	-0-	9	1	930	2	Y	-0-			13
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	10	1	1019	2	Y	-0-			13
05	992	N	383	-0-	-609	-0-	4	1	379	2	Y	-0-			13
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	10	1	961	2	Y	-0-			13
07	1054	N	973	-0-	-81	-0-	10	1	963	2	Y	-0-			13
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	9	1	878	2	Y	-0-			13
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	7	1	732	2	Y	-0-			13
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	7	1	691	2	Y	-0-			13
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	8	1	827	2	Y	-0-			13
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	7	1	681	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 9,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	124	1	12439	2	Y	-0-			22
02	12012	X	10115	-0-	-1897	-0-	100	1	10015	2	Y	-0-			22
03	13299	X	12415	-0-	-884	-0-	123	1	12292	2	Y	-0-			22
04	12870	X	11921	-0-	-949	-0-	118	1	11803	2	Y	-0-			22
05	12865	X	12407	-0-	-458	-0-	123	1	12284	2	Y	-0-			22
06	12150	X	11938	-0-	-212	-0-	118	1	11820	2	Y	-0-			22
07	12400	X	12208	-0-	-192	-0-	121	1	12087	2	Y	-0-			22
08	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	118	1	11849	2	Y	-0-			22
09	11580	X	11249	-0-	-331	-0-	111	1	11138	2	Y	-0-			22
10	11966	X	11515	-0-	-451	-0-	114	1	11401	2	Y	-0-			22
11	11580	X	11070	-0-	-510	-0-	110	1	10960	2	Y	-0-			22
12	11966	X	11538	-0-	-428	-0-	114	1	11424	2	Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 140,906 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	6851	X	6446	-0-	-405	-0-	64	1	6382	2	Y	-0-			-0-
02	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	58	1	5829	2	Y	-0-			-0-
03	6479	X	6461	-0-	-18	-0-	64	1	6397	2	Y	-0-			-0-
04	6240	X	6215	-0-	-25	-0-	62	1	6153	2	Y	-0-			-0-
05	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	66	1	6556	2	Y	-0-			-0-
06	6270	X	6182	-0-	-88	-0-	61	1	6121	2	Y	-0-			-0-
07	6479	X	6335	-0-	-144	-0-	63	1	6272	2	Y	-0-			-0-
08	6572	X	6186	-0-	-386	-0-	61	1	6125	2	Y	-0-			-0-
09	6360	X	6045	-0-	-315	-0-	60	1	5985	2	Y	-0-			-0-
10	6572	X	6300	-0-	-272	-0-	62	1	6238	2	Y	-0-			-0-
11	6180	X	5875	-0-	-305	-0-	58	1	5817	2	Y	-0-			-0-
12	6324	X	6268	-0-	-56	-0-	62	1	6206	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	13	1	1316	2	N	-0-			13
02	1232	N	1206	-0-	-26	-0-	12	1	1194	2	N	-0-			13
03	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	13	1	1338	2	N	-0-			13
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	13	1	1281	2	N	-0-			13
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	13	1	1326	2	N	-0-			13
06	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	13	1	1297	2	N	-0-			13
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	13	1	1328	2	N	-0-			13
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	13	1	1326	2	N	-0-			13
09	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	13	1	1269	2	N	-0-			13
10	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	13	1	1286	2	N	-0-			13
11	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	12	1	1207	2	N	-0-			13
12	1333	N	634	-0-	-699	-0-	6	1	628	2	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 14,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6827	-0-	-489	-0-	68	1	6759	2	Y	-0-			78
02	5740	X	5543	-0-	-197	-0-	55	1	5488	2	Y	-0-			78
03	6355	X	6108	-0-	-247	-0-	60	1	6048	2	Y	-0-			78
04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	63	1	6298	2	Y	-0-			78
05	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	64	1	6409	2	Y	-0-			78
06	6150	X	6118	-0-	-32	-0-	61	1	6057	2	Y	-0-			78
07	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	64	1	6438	2	Y	-0-			78
08	6417	X	6234	-0-	-183	-0-	62	1	6172	2	Y	-0-			78
09	6210	X	5897	-0-	-313	-0-	58	1	5839	2	Y	-0-			78
10	6417	X	5832	-0-	-585	-0-	58	1	5774	2	Y	-0-			78
*11	6210	X	6198	-0-	-12	-0-	61	1	6137	2	Y	-0-			78
*12	6417	X	5681	-0-	-736	-0-	56	1	5617	2	Y	7			85
							8	9							

TOTAL GAS PROD: 73,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	12179	-0-	-221	-0-	121	1	12058	2	N	-0-			-0-
02	10948	X	10834	-0-	-114	-0-	107	1	10727	2	N	-0-			-0-
03	12090	X	11765	-0-	-325	-0-	116	1	11649	2	N	-0-			-0-
04	11730	X	11390	-0-	-340	-0-	113	1	11277	2	N	-0-			-0-
05	12121	X	11494	-0-	-627	-0-	114	1	11380	2	N	-0-			-0-
06	11730	X	10530	-0-	-1200	-0-	104	1	10426	2	N	-0-			-0-
07	11997	X	10998	-0-	-999	-0-	109	1	10889	2	N	-0-			-0-
08	11470	X	8254	-0-	-3216	-0-	82	1	8172	2	N	-0-			-0-
09	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	112	1	11218	2	N	-0-			-0-
10	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	124	1	12391	2	N	-0-			-0-
11	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	107	1	10736	2	N	-0-			-0-
12	11470	X	10432	-0-	-1038	-0-	103	1	10329	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,564 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 #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4577	-0-	-166	-0-	45	1	4532	2	Y	-0-			13
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	39	1	3881	2	Y	-0-			13
03	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	44	1	4412	2	Y	-0-			13
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	42	1	4187	2	Y	-0-			13
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	43	1	4294	2	Y	-0-			13
06	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	43	1	4338	2	Y	-0-			13
07	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	42	1	4214	2	Y	-0-			13
08	4278	X	4271	-0-	-7	-0-	42	1	4229	2	Y	-0-			13
09	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	42	1	4248	2	Y	-0-			13
10	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	40	1	3996	2	Y	-0-			13
11	4140	X	4072	-0-	-68	-0-	40	1	4032	2	Y	-0-			13
12	4278	X	4076	-0-	-202	-0-	40	1	4036	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 50,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5932	-0-	-330	-0-	59	1	5873	2	Y	-0-			-0-
02	5544	X	4399	-0-	-1145	-0-	44	1	4355	2	Y	-0-			-0-
03	6076	X	5380	-0-	-696	-0-	53	1	5327	2	Y	-0-			-0-
04	5880	X	5300	-0-	-580	-0-	52	1	5248	2	Y	-0-			-0-
05	6076	X	5602	-0-	-474	-0-	55	1	5547	2	Y	-0-			-0-
06	5730	X	4955	-0-	-775	-0-	49	1	4906	2	Y	-0-			-0-
07	5487	X	5427	-0-	-60	-0-	54	1	5373	2	Y	-0-			-0-
08	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	56	1	5625	2	Y	-0-			-0-
09	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	56	1	5615	2	Y	-0-			-0-
10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	56	1	5578	2	Y	-0-			-0-
11	5490	X	5046	-0-	-444	-0-	50	1	4996	2	Y	-0-			-0-
12	5859	X	5120	-0-	-739	-0-	51	1	5069	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,147 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	4030	X	3766	-0-	-264	-0-	37	1	3729	2	Y	-0-			-0-
02	3556	X	3151	-0-	-405	-0-	31	1	3120	2	Y	-0-			-0-
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	40	1	3983	2	Y	-0-			-0-
04	3750	X	3599	-0-	-151	-0-	36	1	3563	2	Y	-0-			-0-
05	3813	X	3584	-0-	-229	-0-	35	1	3549	2	Y	-0-			-0-
06	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	42	1	4199	2	Y	-0-			-0-
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	41	1	4116	2	Y	-0-			-0-
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	37	1	3707	2	Y	-0-			-0-
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	37	1	3671	2	Y	-0-			-0-
10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	38	1	3789	2	Y	-0-			-0-
11	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	31	1	3143	2	Y	-0-			-0-
*12	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	34	1	3441	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	10323	X	10077	-0-	-246	-0-	100	1	9977	2	N	-0-			20
02	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	93	1	9262	2	N	-0-			20
03	10137	X	9957	-0-	-180	-0-	99	1	9858	2	N	-0-			20
04	9810	X	9723	-0-	-87	-0-	96	1	9627	2	N	-0-			20
05	10137	X	9980	-0-	-157	-0-	99	1	9881	2	N	-0-			20
06	9810	X	9340	-0-	-470	-0-	92	1	9248	2	N	-0-			20
07	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	102	1	10163	2	N	-0-			20
08	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	101	1	10077	2	N	-0-			20
09	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	97	1	9669	2	N	-0-			20
10	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	100	1	9969	2	N	-0-			20
11	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	96	1	9597	2	N	-0-			20
*12	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	98	1	9844	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 118,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	9766	-0-	-2603	-0-	97	1	9669	2	Y	-0-			2
02	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	140	1	14024	2	Y	-0-			2
03	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	101	1	10073	2	Y	-0-			2
04	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	111	1	11062	2	Y	-0-			2
05	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	114	1	11445	2	Y	-0-			2
06	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	108	1	10776	2	Y	-0-			2
07	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	96	1	9560	2	Y	-0-			2
08	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	118	1	11761	2	Y	-0-			2
09	11160	X	9729	-0-	-1431	-0-	96	1	9633	2	Y	-0-			2
10	11532	X	9205	-0-	-2327	-0-	91	1	9114	2	Y	-0-			2
11	11160	X	10305	-0-	-855	-0-	102	1	10203	2	Y	-0-			2
12	11532	X	8301	-0-	-3231	-0-	82	1	8219	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 126,795 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	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	37	1	3654	2	Y	-0-			3
02	3500	X	502	-0-	-2998	-0-	5	1	497	2	Y	-0-			3
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-			3
04	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	50	1	5016	2	Y	-0-			3
05	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	49	1	4949	2	Y	-0-			3
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	46	1	4558	2	Y	-0-			3
07	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	43	1	4335	2	Y	-0-			3
08	5146	X	4212	-0-	-934	-0-	42	1	4170	2	Y	-0-			3
09	4980	X	4199	-0-	-781	-0-	42	1	4157	2	Y	-0-			3
10	4991	X	4100	-0-	-891	-0-	41	1	4059	2	Y	-0-			3
11	4590	X	3747	-0-	-843	-0-	37	1	3710	2	Y	-0-			3
12	4371	X	3978	-0-	-393	-0-	39	1	3939	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 43,475 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 #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3396	-0-	-386	-0-	34	1	3362	2	Y	-0-			-0-
02	3332	X	3158	-0-	-174	-0-	31	1	3127	2	Y	-0-			-0-
03	3689	X	3619	-0-	-70	-0-	36	1	3583	2	Y	-0-			-0-
04	3570	X	3454	-0-	-116	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-			-0-
05	3658	X	3043	-0-	-615	-0-	30	1	3013	2	Y	-0-			-0-
06	3510	X	3419	-0-	-91	-0-	34	1	3385	2	Y	-0-			-0-
07	3627	X	3130	-0-	-497	-0-	31	1	3099	2	Y	-0-			-0-
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	34	1	3437	2	Y	-0-			-0-
09	3330	X	2776	-0-	-554	-0-	27	1	2749	2	Y	-0-			-0-
10	3441	X	2879	-0-	-562	-0-	29	1	2850	2	Y	-0-			-0-
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	35	1	3524	2	Y	-0-			-0-
12	3441	X	2555	-0-	-886	-0-	25	1	2530	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	5163	-0-	-14	-0-	51	1	5112	2	Y	-0-			-0-
02	5208	X	4461	-0-	-747	-0-	44	1	4417	2	Y	-0-			-0-
03	5766	X	4768	-0-	-998	-0-	47	1	4721	2	Y	-0-			-0-
04	5580	X	4360	-0-	-1220	-0-	43	1	4317	2	Y	-0-			-0-
05	5177	X	4526	-0-	-651	-0-	45	1	4481	2	Y	-0-			-0-
06	5010	X	4352	-0-	-658	-0-	43	1	4309	2	Y	-0-			-0-
07	4929	X	4513	-0-	-416	-0-	45	1	4468	2	Y	-0-			-0-
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	46	1	4591	2	Y	-0-			-0-
09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	44	1	4410	2	Y	-0-			-0-
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	45	1	4471	2	Y	-0-			-0-
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	43	1	4262	2	Y	-0-			-0-
12	4340	X	4187	-0-	-153	-0-	41	1	4146	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,242 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	3782	X	3531	-0-	-251	-0-	35	1	3496	2	Y	-0-			15
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	34	1	3403	2	Y	-0-			15
03	3720	X	3565	-0-	-155	-0-	35	1	3530	2	Y	-0-			15
04	3600	X	3515	-0-	-85	-0-	35	1	3480	2	Y	-0-			15
05	3813	X	3394	-0-	-419	-0-	34	1	3360	2	Y	-0-			15
06	3690	X	3180	-0-	-510	-0-	31	1	3149	2	Y	-0-			15
07	3813	X	2433	-0-	-1380	-0-	24	1	2409	2	Y	-0-			15
08	3162	X	3130	-0-	-32	-0-	31	1	3099	2	Y	-0-			15
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	33	1	3251	2	Y	-0-			15
10	3162	X	2798	-0-	-364	-0-	28	1	2770	2	Y	-0-			15
11	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	32	1	3194	2	Y	-0-			15
12	3162	X	2915	-0-	-247	-0-	29	1	2886	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 38,408 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 #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	8861	-0-	-1121	-0-	88	1	8773	2	N	-0-			-0-
02	8736	X	7852	-0-	-884	-0-	78	1	7774	2	N	-0-			-0-
03	9672	X	8800	-0-	-872	-0-	87	1	8713	2	N	-0-			-0-
04	8850	X	7987	-0-	-863	-0-	79	1	7908	2	N	-0-			-0-
05	8866	X	8789	-0-	-77	-0-	87	1	8702	2	N	-0-			-0-
06	8580	X	7912	-0-	-668	-0-	78	1	7834	2	N	-0-			-0-
07	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	91	1	9145	2	N	-0-			-0-
08	8680	X	5976	-0-	-2704	-0-	59	1	5917	2	N	-0-			-0-
09	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	108	1	10838	2	N	-0-			-0-
10	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	103	1	10267	2	N	-0-			-0-
11	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	92	1	9169	2	N	-0-			-0-
*12	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	98	1	9846	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	17087	-0-	-769	-0-	169	1	16918	2	N	-0-			-0-
02	15792	X	14966	-0-	-826	-0-	148	1	14818	2	N	-0-			-0-
03	17484	X	16729	-0-	-755	-0-	166	1	16563	2	N	-0-			-0-
04	16920	X	16320	-0-	-600	-0-	162	1	16158	2	N	-0-			-0-
05	17360	X	16365	-0-	-995	-0-	162	1	16203	2	N	-0-			-0-
06	16530	X	15662	-0-	-868	-0-	155	1	15507	2	N	-0-			-0-
07	16864	X	16294	-0-	-570	-0-	161	1	16133	2	N	-0-			-0-
08	16647	X	13874	-0-	-2773	-0-	137	1	13737	2	N	-0-			-0-
09	16110	X	16020	-0-	-90	-0-	159	1	15861	2	N	-0-			-0-
10	16368	X	12947	-0-	-3421	-0-	128	1	12819	2	N	-0-			-0-
11	15780	X	47	-0-	-15733	-0-	47	2			N	-0-			-0-
12	16554	X	6277	-0-	-10277	-0-	62	1	6215	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,588 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	10416	X	7451	-0-	-2965	-0-	74	1	7377	2	N	-0-			32
02	11256	X	10386	-0-	-870	-0-	103	1	10283	2	N	-0-			32
03	12462	X	6469	-0-	-5993	-0-	64	1	6405	2	N	-0-			32
04	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	117	1	11723	2	N	-0-			32
05	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	123	1	12251	2	N	-0-			32
06	11130	X	8321	-0-	-2809	-0-	82	1	8239	2	N	-0-			32
07	12245	X	12111	-0-	-134	-0-	120	1	11991	2	N	-0-			32
08	12369	X	10413	-0-	-1956	-0-	103	1	10310	2	N	-0-			32
09	11970	X	11716	-0-	-254	-0-	116	1	11600	2	N	-0-			32
10	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	126	1	12590	2	N	-0-			32
11	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	123	1	12334	2	N	-0-			32
12	12121	X	11757	-0-	-364	-0-	116	1	11641	2	N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 128,011 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 #: 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	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	114	1	11371	2	N	-0-			15
							299	3							
02	10220	X	9907	-0-	-313	-0-	94	1	9367	2	N	-0-			15
							446	3							
03	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	103	1	10282	2	N	-0-			15
							1066	3							
04	11940	X	10506	-0-	-1434	-0-	101	1	10087	2	N	-0-			15
							318	3							
05	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	115	1	11529	2	N	-0-			15
							1358	3							
06	11400	X	11019	-0-	-381	-0-	114	1	10905	3	N	-0-			15
07	11439	X	10748	-0-	-691	-0-	106	1	10642	2	N	-0-			15
08	12989	X	10629	-0-	-2360	-0-	105	1	10524	2	N	-0-			15
09	12570	X	10348	-0-	-2222	-0-	102	1	10246	2	N	-0-			15
10	12989	X	10577	-0-	-2412	-0-	105	1	10472	2	N	-0-			15
*11	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	105	1	10483	2	N	-0-			15
							490	3							
*12	10757	X	10518	-0-	-239	-0-	103	1	10292	2	N	-0-			15
							123	3							

TOTAL GAS PROD: 131,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	56	1	5582	2	N	-0-			6
02	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	52	1	5218	2	N	-0-			6
03	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	55	1	5544	2	N	-0-			6
04	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	51	1	5060	2	N	-0-			6
05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	50	1	5009	2	N	-0-			6
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	44	1	4439	2	N	-0-			6
07	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	74	1	7419	2	N	1			7
							1	9							
08	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	58	1	5751	2	N	-0-			7
09	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	64	1	6363	2	N	-0-			7
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	58	1	5778	2	N	-0-			7
11	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	52	1	5201	2	N	-0-			7
*12	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	58	1	5814	2	N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 67,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	19640	X	19640	-0-	-0-	-0-	194	1	19446	2	N	-0-			15
02	16844	X	16844	-0-	-0-	-0-	167	1	16677	2	N	-0-			15
03	19112	X	19112	-0-	-0-	-0-	189	1	18923	2	N	-0-			15
04	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	178	1	17811	2	N	-0-			15
05	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	176	1	17642	2	N	-0-			15
06	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	178	1	17837	2	N	-0-			15
07	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	185	1	18505	2	N	-0-			15
08	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	181	1	18132	2	N	-0-			15
09	15973	X	15973	-0-	-0-	-0-	158	1	15815	2	N	-0-			15
10	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	76	1	7555	2	N	-0-			15
11	18958	X	18958	-0-	-0-	-0-	188	1	18770	2	N	-0-			15
*12	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	143	1	14304	2	N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 203,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	16929	-0-	-1826	-0-	168	1	16761	2	N	-0-			-0-
02	15624	X	15622	-0-	-2	-0-	155	1	15467	2	N	-0-			-0-
03	17298	X	17236	-0-	-62	-0-	171	1	17065	2	N	-0-			-0-
04	16740	X	15188	-0-	-1552	-0-	150	1	15038	2	N	-0-			-0-
05	18909	X	18909	-0-	-0-	-0-	187	1	18722	2	N	-0-			-0-
06	16740	X	16390	-0-	-350	-0-	162	1	16228	2	N	-0-			-0-
07	17298	X	17194	-0-	-104	-0-	170	1	17024	2	N	-0-			-0-
08	18910	X	11572	-0-	-7338	-0-	115	1	11457	2	N	-0-			-0-
09	18300	X	12243	-0-	-6057	-0-	121	1	12122	2	N	-0-			-0-
10	18910	X	12627	-0-	-6283	-0-	125	1	12502	2	N	-0-			-0-
11	16650	X	13201	-0-	-3449	-0-	131	1	13070	2	N	-0-			-0-
12	17205	X	13820	-0-	-3385	-0-	137	1	13683	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6381	-0-	-160	-0-	63	1	6318	2	Y	-0-			-0-
02	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	55	1	5486	2	Y	-0-			-0-
03	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	61	1	6118	2	Y	-0-			-0-
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	58	1	5765	2	Y	-0-			-0-
05	5983	X	5965	-0-	-18	-0-	59	1	5906	2	Y	-0-			-0-
06	5790	X	5716	-0-	-74	-0-	57	1	5659	2	Y	-0-			-0-
07	5983	X	5647	-0-	-336	-0-	56	1	5591	2	Y	-0-			-0-
08	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	61	1	6114	2	Y	-0-			-0-
09	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	58	1	5775	2	Y	-0-			-0-
10	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	59	1	5852	2	Y	-0-			-0-
11	5670	X	5409	-0-	-261	-0-	54	1	5355	2	Y	-0-			-0-
12	5859	X	5594	-0-	-265	-0-	55	1	5539	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	6	1	587	2	N	-0-			28
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	5	1	520	2	N	-0-			28
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	6	1	575	2	N	-0-			28
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	6	1	553	2	N	-0-			28
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	6	1	568	2	N	-0-			28
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	6	1	554	2	N	-0-			28
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	6	1	564	2	N	-0-			28
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	6	1	567	2	N	-0-			28
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	5	1	546	2	N	-0-			28
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	5	1	541	2	N	-0-			28
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	5	1	521	2	N	-0-			28
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	5	1	520	2	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 6,683 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 #: 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	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	33	1	3329	2	N	-0-			39
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	31	1	3117	2	N	-0-			39
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	33	1	3279	2	N	-0-			39
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	30	1	2982	2	N	-0-			39
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	32	1	3233	2	N	-0-			39
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	30	1	2988	2	N	-0-			39
07	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	28	1	2839	2	N	-0-			39
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	34	1	3373	2	N	-0-			39
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	31	1	3130	2	N	-0-			39
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	30	1	2998	2	N	-0-			39
11	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	22	1	2164	2	N	-0-			39
*12	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	17	1	1665	2	N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 35,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	14754	-0-	-1025	-0-	146	1	14608	2	N	-0-			5
02	15820	X	13221	-0-	-2599	-0-	131	1	13090	2	N	-0-			5
03	17515	X	15006	-0-	-2509	-0-	149	1	14857	2	N	-0-			5
04	16530	X	12739	-0-	-3791	-0-	126	1	12612	2	N	1			6
							1	9							
05	16120	X	12851	-0-	-3269	-0-	127	1	12724	2	N	-0-			6
06	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	152	1	15186	2	N	-0-			6
07	15004	X	14442	-0-	-562	-0-	143	1	14299	2	N	-0-			6
08	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	162	1	16157	2	N	-0-			6
09	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	115	1	11455	2	N	-0-			6
10	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	146	1	14560	2	N	-0-			6
11	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	133	1	13252	2	N	-0-			6
*12	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	128	1	12836	2	N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 167,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	7316	X	6801	-0-	-515	-0-	67	1	6734	2	N	-0-			5
02	6300	X	6104	-0-	-196	-0-	60	1	6044	2	N	-0-			5
03	6975	X	5950	-0-	-1025	-0-	59	1	5890	2	N	1			6
							1	9							
04	6600	X	5844	-0-	-756	-0-	58	1	5786	2	N	-0-			6
05	6820	X	5781	-0-	-1039	-0-	57	1	5724	2	N	-0-			6
06	6570	X	4965	-0-	-1605	-0-	49	1	4916	2	N	-0-			6
07	6758	X	4863	-0-	-1895	-0-	48	1	4815	2	N	-0-			6
08	6045	X	4268	-0-	-1777	-0-	42	1	4225	2	N	1			7
							1	9							
09	5850	X	5682	-0-	-168	-0-	56	1	5626	2	N	-0-			7
10	5766	X	5328	-0-	-438	-0-	53	1	5275	2	N	-0-			7
11	4980	X	4329	-0-	-651	-0-	43	1	4286	2	N	-0-			7
12	5859	X	4275	-0-	-1584	-0-	42	1	4232	2	N	1			8
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 64,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	10106	X	6782	-0-	-3324	-0-	67	1	6715	2	N	-0-			5
02	6328	X	2204	-0-	-4124	-0-	22	1	2182	2	N	-0-			5
03	6727	X	4919	-0-	-1808	-0-	49	1	4870	2	N	-0-			5
04	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	80	1	7956	2	N	-0-			5
05	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	87	1	8702	2	N	-0-			5
06	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	80	1	7970	2	N	-0-			5
07	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	85	1	8498	2	N	-0-			5
08	8339	X	5775	-0-	-2564	-0-	57	1	5718	2	N	-0-			5
09	8070	X	4008	-0-	-4062	-0-	40	1	3968	2	N	-0-			5
10	8339	X	7961	-0-	-378	-0-	79	1	7882	2	N	-0-			5
11	8070	X	7448	-0-	-622	-0-	74	1	7374	2	N	-0-			5
12	8339	X	7704	-0-	-635	-0-	76	1	7628	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 80,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17040	X	17040	-0-	-0-	-0-	169	1	16871	2	N	-0-			11
02	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	149	1	14944	2	N	-0-			11
03	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	166	1	16647	2	N	-0-			11
04	17104	X	17104	-0-	-0-	-0-	169	1	16935	2	N	-0-			11
05	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	172	1	17204	2	N	-0-			11
06	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	157	1	15704	2	N	-0-			11
07	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	127	1	12735	2	N	-0-			11
08	16655	X	16655	-0-	-0-	-0-	165	1	16490	2	N	-0-			11
09	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	148	1	14759	2	N	-0-			11
10	15777	X	15777	-0-	-0-	-0-	156	1	15621	2	N	-0-			11
*11	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	159	1	15872	2	N	-0-			11
*12	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	147	1	14663	2	N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 190,329 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	15872	X	10627	-0-	-5245	-0-	105	1	10522	2	N	-0-			-0-
02	14980	X	12754	-0-	-2226	-0-	126	1	12628	2	N	-0-			-0-
03	16585	X	12165	-0-	-4420	-0-	120	1	12045	2	N	-0-			-0-
04	16050	X	5763	-0-	-10287	-0-	57	1	5706	2	N	-0-			-0-
05	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-			-0-
06	13680	X	5661	-0-	-8019	-0-	56	1	5605	2	N	-0-			-0-
07	14136	X	11008	-0-	-3128	-0-	109	1	10899	2	N	-0-			-0-
08	12152	X	12007	-0-	-145	-0-	119	1	11888	2	N	-0-			-0-
09	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	119	1	11870	2	N	-0-			-0-
10	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	123	1	12284	2	N	-0-			-0-
11	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	117	1	11680	2	N	-0-			-0-
12	12400	X	12188	-0-	-212	-0-	121	1	12067	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,366 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 #: 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	8742	X	8481	-0-	-261	-0-	84	1	8397	2	N	-0-			5
02	7448	X	7412	-0-	-36	-0-	73	1	7339	2	N	-0-			5
03	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	82	1	8181	2	N	-0-			5
04	7980	X	7769	-0-	-211	-0-	77	1	7692	2	N	-0-			5
05	8246	X	8209	-0-	-37	-0-	81	1	8128	2	N	-0-			5
06	7980	X	7709	-0-	-271	-0-	76	1	7633	2	N	-0-			5
07	8246	X	7888	-0-	-358	-0-	78	1	7801	2	N	8			13
							9	9							
08	8277	X	7688	-0-	-589	-0-	76	1	7612	2	N	-0-			13
09	7950	X	7529	-0-	-421	-0-	75	1	7454	2	N	-0-			13
10	8215	X	7543	-0-	-672	-0-	75	1	7468	2	N	-0-			13
11	7710	X	6681	-0-	-1029	-0-	66	1	6615	2	N	-0-			13
12	7874	X	7349	-0-	-525	-0-	73	1	7276	2	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 92,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	279	N	175	-0-	-104	-0-	2	1	173	2	N	-0-			47
02	2800	N	3161	-0-	361	361	31	1	3130	2	N	-0-			47
03	2592	N	2231	-0-	-361	-0-	22	1	2209	2	N	-0-			47
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	15	1	1454	2	N	-0-			47
05	1581	X	1002	-0-	-579	-0-	10	1	992	2	N	-0-			47
06	1530	X	1009	-0-	-521	-0-	10	1	999	2	N	-0-			47
07	1581	X	974	-0-	-607	-0-	10	1	964	2	N	-0-			47
08	1581	X	1087	-0-	-494	-0-	11	1	1076	2	N	-0-			47
09	1470	X	869	-0-	-601	-0-	9	1	860	2	N	-0-			47
10	1054	X	877	-0-	-177	-0-	9	1	868	2	N	-0-			47
11	1050	N	625	-0-	-425	-0-	6	1	619	2	N	-0-			47
12	899	N	602	-0-	-297	-0-	6	1	596	2	N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 14,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	17365	-0-	-398	-0-	172	1	17193	2	N	-0-			-0-
02	15456	X	14156	-0-	-1300	-0-	140	1	14016	2	N	-0-			-0-
03	17112	X	16798	-0-	-314	-0-	166	1	16632	2	N	-0-			-0-
04	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	166	1	16611	2	N	-0-			-0-
05	17112	X	16479	-0-	-633	-0-	163	1	16316	2	N	-0-			-0-
06	16560	X	15740	-0-	-820	-0-	156	1	15584	2	N	-0-			-0-
07	17112	X	15630	-0-	-1482	-0-	155	1	15475	2	N	-0-			-0-
08	17050	X	15221	-0-	-1829	-0-	151	1	15070	2	N	-0-			-0-
09	16500	X	14586	-0-	-1914	-0-	144	1	14442	2	N	-0-			-0-
10	16492	X	15018	-0-	-1474	-0-	149	1	14869	2	N	-0-			-0-
11	15750	X	14639	-0-	-1111	-0-	145	1	14494	2	N	-0-			-0-
12	15624	X	15142	-0-	-482	-0-	150	1	14992	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,551 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 #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 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	14725	X	14236	-0-	-489	-0-	141	1	14095	2	N	-0-			-0-
02	12544	X	12386	-0-	-158	-0-	123	1	12263	2	N	-0-			-0-
03	13888	X	11085	-0-	-2803	-0-	110	1	10975	2	N	-0-			-0-
04	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	136	1	13648	2	N	-0-			-0-
05	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	145	1	14508	2	N	-0-			-0-
06	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	139	1	13890	2	N	-0-			-0-
07	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	138	1	13787	2	N	-0-			-0-
08	14663	X	13359	-0-	-1304	-0-	132	1	13227	2	N	-0-			-0-
09	14190	X	12769	-0-	-1421	-0-	126	1	12643	2	N	-0-			-0-
10	14663	X	13374	-0-	-1289	-0-	132	1	13242	2	N	-0-			-0-
11	14040	X	12290	-0-	-1750	-0-	122	1	12168	2	N	-0-			-0-
12	13919	X	13470	-0-	-449	-0-	133	1	13337	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8432	X	7917	-0-	-515	-0-	78	1	7839	2	N	-0-			5
02	7392	X	7215	-0-	-177	-0-	71	1	7144	2	N	-0-			5
03	8184	X	7876	-0-	-308	-0-	78	1	7798	2	N	-0-			5
04	7680	X	7193	-0-	-487	-0-	71	1	7122	2	N	-0-			5
05	7998	X	7596	-0-	-402	-0-	75	1	7521	2	N	-0-			5
06	7740	X	7367	-0-	-373	-0-	73	1	7294	2	N	-0-			5
07	7998	X	7484	-0-	-514	-0-	74	1	7409	2	N	1			6
							1	9							
08	7874	X	7021	-0-	-853	-0-	70	1	6951	2	N	-0-			6
09	7380	X	7068	-0-	-312	-0-	70	1	6998	2	N	-0-			6
10	7626	X	6984	-0-	-642	-0-	69	1	6915	2	N	-0-			6
11	7380	X	6866	-0-	-514	-0-	68	1	6798	2	N	-0-			6
12	7471	X	6940	-0-	-531	-0-	69	1	6871	2	N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 87,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	7316	X	7107	-0-	-209	-0-	70	1	7037	2	N	-0-			23
02	6804	X	6443	-0-	-361	-0-	64	1	6379	2	N	-0-			23
03	7533	X	7011	-0-	-522	-0-	69	1	6942	2	N	-0-			23
04	7290	X	6609	-0-	-681	-0-	65	1	6544	2	N	-0-			23
05	7130	X	6543	-0-	-587	-0-	65	1	6478	2	N	-0-			23
06	6900	X	6280	-0-	-620	-0-	62	1	6218	2	N	-0-			23
07	7130	X	6294	-0-	-836	-0-	62	1	6232	2	N	-0-			23
08	6820	X	6317	-0-	-503	-0-	63	1	6254	2	N	-0-			23
09	6600	X	6197	-0-	-403	-0-	61	1	6136	2	N	-0-			23
10	6541	X	6318	-0-	-223	-0-	63	1	6255	2	N	-0-			23
11	6270	X	6025	-0-	-245	-0-	60	1	5965	2	N	-0-			23
12	6417	X	6331	-0-	-86	-0-	63	1	6268	2	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 77,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	5952	X	5584	-0-	-368	-0-	55	1	5529	2	N	-0-					10
02	5320	X	5271	-0-	-49	-0-	52	1	5219	2	N	-0-					10
03	5890	X	5469	-0-	-421	-0-	54	1	5415	2	N	-0-					10
04	5700	X	5395	-0-	-305	-0-	53	1	5342	2	N	-0-					10
05	5828	X	5479	-0-	-349	-0-	54	1	5425	2	N	-0-					10
06	5640	X	5353	-0-	-287	-0-	53	1	5300	2	N	-0-					10
07	5828	X	5347	-0-	-481	-0-	53	1	5294	2	N	-0-					10
08	5425	X	5328	-0-	-97	-0-	53	1	5275	2	N	-0-					10
09	5250	X	5072	-0-	-178	-0-	50	1	5022	2	N	-0-					10
10	5425	X	5161	-0-	-264	-0-	51	1	5110	2	N	-0-					10
11	5250	X	4733	-0-	-517	-0-	47	1	4686	2	N	-0-					10
12	5332	X	4911	-0-	-421	-0-	49	1	4862	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 63,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	11697	-0-	-2687	-0-	116	1	11581	2	N	-0-					-0-
02	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	133	1	13250	2	N	-0-					-0-
03	14260	X	13674	-0-	-586	-0-	135	1	13539	2	N	-0-					-0-
04	13800	X	12599	-0-	-1201	-0-	125	1	12474	2	N	-0-					-0-
05	14260	X	13081	-0-	-1179	-0-	130	1	12951	2	N	-0-					-0-
06	13800	X	12569	-0-	-1231	-0-	124	1	12445	2	N	-0-					-0-
07	14260	X	10448	-0-	-3812	-0-	103	1	10345	2	N	-0-					-0-
08	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	129	1	12919	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	12294	-0-	-126	-0-	122	1	12172	2	N	-0-					-0-
10	12834	X	12550	-0-	-284	-0-	124	1	12426	2	N	-0-					-0-
11	12420	X	11966	-0-	-454	-0-	118	1	11848	2	N	-0-					-0-
12	12834	X	12171	-0-	-663	-0-	121	1	12050	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	11772	-0-	-1062	-0-	117	1	11655	2	N	-0-					5
02	11172	X	10607	-0-	-565	-0-	105	1	10502	2	N	-0-					5
03	12276	X	11706	-0-	-570	-0-	116	1	11590	2	N	-0-					5
04	11820	X	11503	-0-	-317	-0-	114	1	11389	2	N	-0-					5
05	12152	X	11838	-0-	-314	-0-	117	1	11721	2	N	-0-					5
06	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	113	1	11291	2	N	-0-					5
07	11873	X	11724	-0-	-149	-0-	116	1	11608	2	N	-0-					5
08	11873	X	11573	-0-	-300	-0-	115	1	11458	2	N	-0-					5
09	11490	X	11028	-0-	-462	-0-	109	1	10919	2	N	-0-					5
10	11842	X	11092	-0-	-750	-0-	110	1	10982	2	N	-0-					5
11	11400	X	10545	-0-	-855	-0-	104	1	10441	2	N	-0-					5
12	11718	X	10885	-0-	-833	-0-	108	1	10777	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 135,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	11361	-0-	-884	-0-	112	1	11249	2	N	-0-			-0-
02	10444	X	10095	-0-	-349	-0-	100	1	9995	2	N	-0-			-0-
03	11563	X	11141	-0-	-422	-0-	110	1	11031	2	N	-0-			-0-
04	11130	X	10721	-0-	-409	-0-	106	1	10615	2	N	-0-			-0-
05	11501	X	10911	-0-	-590	-0-	108	1	10803	2	N	-0-			-0-
06	10980	X	10491	-0-	-489	-0-	104	1	10387	2	N	-0-			-0-
07	11191	X	10622	-0-	-569	-0-	105	1	10517	2	N	-0-			-0-
08	10912	X	10707	-0-	-205	-0-	106	1	10601	2	N	-0-			-0-
09	10560	X	10212	-0-	-348	-0-	101	1	10111	2	N	-0-			-0-
10	10912	X	9935	-0-	-977	-0-	98	1	9837	2	N	-0-			-0-
11	10500	X	10171	-0-	-329	-0-	101	1	10070	2	N	-0-			-0-
12	10695	X	10195	-0-	-500	-0-	101	1	10094	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	76	1	7612	2	N	-0-			-0-
02	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	94	1	9434	2	N	-0-			-0-
03	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	84	1	8375	2	N	-0-			-0-
04	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	77	1	7666	2	N	-0-			-0-
05	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	84	1	8391	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-			-0-
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-			-0-
08	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-			-0-
09	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-			-0-
10	7254	X	-0-	-0-	-7254	-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: 41,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	13756	-0-	-1248	-0-	136	1	13620	2	Y	-0-			-0-
02	13300	X	11837	-0-	-1463	-0-	117	1	11720	2	Y	-0-			-0-
03	14725	X	11919	-0-	-2806	-0-	118	1	11801	2	Y	-0-			-0-
04	13620	X	10064	-0-	-3556	-0-	100	1	9964	2	Y	-0-			-0-
05	13795	X	13156	-0-	-639	-0-	130	1	13026	2	Y	-0-			-0-
06	13320	X	10224	-0-	-3096	-0-	101	1	10123	2	Y	-0-			-0-
07	13113	X	12615	-0-	-498	-0-	125	1	12490	2	Y	-0-			-0-
08	13144	X	11323	-0-	-1821	-0-	112	1	11211	2	Y	-0-			-0-
09	12720	X	10362	-0-	-2358	-0-	103	1	10259	2	Y	-0-			-0-
10	13144	X	10222	-0-	-2922	-0-	101	1	10121	2	Y	-0-			-0-
11	12210	X	9504	-0-	-2706	-0-	94	1	9410	2	Y	-0-			-0-
12	12617	X	10179	-0-	-2438	-0-	101	1	10078	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
JAF WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	19129	-0-	-618	-0-	19129	2			N	-0-					-0-
02	17612	X	17455	-0-	-157	-0-	17455	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	18675	-0-	-824	-0-	18675	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	18306	-0-	-294	-0-	18306	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	18120	-0-	-1193	-0-	18120	2			N	-0-					-0-
06	18690	X	17349	-0-	-1341	-0-	17349	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	18332	-0-	-981	-0-	18332	2			N	-0-					-0-
08	18910	X	18101	-0-	-809	-0-	18101	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	17369	-0-	-931	-0-	17369	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	16130	-0-	-2191	-0-	16130	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	15920	-0-	-1810	-0-	15920	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	17708	-0-	-613	-0-	17708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
JONES, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 241231 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 16455 PERF.15200 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	840	N	258	-0-	-582	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	759	-0-	-326	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	789	-0-	-699	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09	660	N	579	-0-	-81	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	744	N	137	-0-	-607	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	750	N	357	-0-	-393	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	4830	-0-	-2238	-0-	82	1	4748	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	6066	-0-	-318	-0-	103	1	5963	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	3217	-0-	-3851	-0-	55	1	3162	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	1495	-0-	-4775	-0-	25	1	1470	2	N	-0-					-0-
05	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	152	1	8736	2	N	-0-					-0-
06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	121	1	6975	2	N	-0-					-0-
07	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	121	1	6991	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	6768	-0-	-1013	-0-	115	1	6653	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	6285	-0-	-1245	-0-	107	1	6178	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	7263	-0-	-518	-0-	124	1	7139	2	N	-0-					-0-
11	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	123	1	7105	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	4274	-0-	-2825	-0-	73	1	4201	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RED WILLOW PRODUCTION, LLC //CONT.// 697104
KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	204	1	11774	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	SHUT IN		8105	-0-	8105	8105	138	1	7967	2	N	-0-					-0-
03	12965	X	4860	-0-	-8105	-0-	83	1	4777	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	6996	-0-	-2244	-0-	119	1	6877	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	2023	-0-	-7525	-0-	34	1	1989	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	3797	-0-	-5443	-0-	64	1	3733	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	4462	-0-	-4497	-0-	76	1	4386	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	3599	-0-	-1113	-0-	61	1	3538	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	3604	-0-	-956	-0-	61	1	3543	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3532	-0-	-932	-0-	60	1	3472	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3493	-0-	-827	-0-	60	1	3433	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	2545	-0-	-1919	-0-	43	1	2502	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	15548	-0-	12748	12748	453	1	15095	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	16974	-0-	13874	26622	494	1	16480	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	10098	-0-	7098	33720	294	1	9804	2	N	-0-					-0-
05	39878	X	6158	-0-	-33720	-0-	179	1	5979	2	N	-0-					-0-
06	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	275	1	9151	2	N	-0-					-0-
07	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	228	1	7601	2	N	-0-					-0-
08	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	207	1	6911	2	N	-0-					-0-
09	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	164	1	5453	2	N	-0-					-0-
10	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	151	1	5049	2	N	-0-					-0-
11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	135	1	4504	2	N	-0-					-0-
*12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	115	1	3843	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

01	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1309	-0-	-119	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1354	-0-	-86	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183149 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12786 - 13600

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

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

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

01	1209	N	734	-0-	-475	-0-	21	1	713	2	N	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	50	1	1659	2	N	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	54	1	1786	2	N	-0-					-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	38	1	1266	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1281	-0-	-610	-0-	37	1	1244	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1342	-0-	-428	-0-	39	1	1303	2	N	-0-					-0-
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	44	1	1472	2	N	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	41	1	1375	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1236	-0-	-114	-0-	36	1	1200	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1241	-0-	-278	-0-	36	1	1205	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1237	-0-	-143	-0-	36	1	1201	2	N	-0-					-0-
*12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	58	1	1944	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

01	2542	N	1516	-0-	-1026	-0-	44	1	1472	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2400	-0-	-260	-0-	70	1	2330	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	80	1	2655	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2219	-0-	-631	-0-	65	1	2154	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	1923	-0-	-743	-0-	56	1	1867	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	1805	-0-	-835	-0-	53	1	1752	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1476	-0-	-1252	-0-	43	1	1433	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1301	-0-	-621	-0-	38	1	1263	2	N	-0-					-0-
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	55	1	1819	2	N	-0-					-0-
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	62	1	2060	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3564	-0-	564	564	104	1	3460	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3539	-0-	439	1003	103	1	3436	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1148	-0-	-56	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	961	-0-	-449	-0-	961	2			N	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1015	-0-	-349	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,705 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	2232	N	1406	-0-	-826	-0-	41	1	1365	2	N	-0-					-0-
02	2492	N	1863	-0-	-629	-0-	54	1	1809	2	N	-0-					-0-
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	67	1	2243	2	N	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	48	1	1586	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1805	-0-	-272	-0-	53	1	1752	2	N	-0-					-0-
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	74	1	2454	2	N	-0-					-0-
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	57	1	1892	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	984	-0-	-814	-0-	29	1	955	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	800	-0-	-1720	-0-	23	1	777	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1779	-0-	-174	-0-	52	1	1727	2	N	-0-					-0-
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	78	1	2588	2	N	-0-					-0-
*12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	48	1	1611	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUBOIS (BARNETT) 26254 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
MILES WELL #: 1 RRCID -> 164066 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610

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

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

DUNBAR, SW (SMACKOVER) 26478 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
WADE BROTHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140221 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13085 - 13110

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

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

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 27591 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900

01	26752		26752	-0-	-0-	-0-	26617	2	135	9	N	123	12	8			228
02	21373		21373	-0-	-0-	-0-	21322	2	51	9	N	46	191	1	6	8	77
03	23051		23051	-0-	-0-	-0-	23008	2	43	9	N	39	18	8			98
04	22771		22771	-0-	-0-	-0-	22549	2	222	9	N	202	190	1	22	8	88
05	24529		24529	-0-	-0-	-0-	24395	2	134	9	N	122	8	8			202
06	22293		22293	-0-	-0-	-0-	22187	2	106	9	N	96	16	8			282
07	22846		22846	-0-	-0-	-0-	22749	2	97	9	N	88	171	1	14	8	185
08	22446		22446	-0-	-0-	-0-	22403	2	43	9	N	39	1	8			223
09	20664		20664	-0-	-0-	-0-	20569	2	95	9	N	86	188	1	8	8	113
10	25823		25823	-0-	-0-	-0-	25762	2	61	9	N	55	3	8			165
11	24572		24572	-0-	-0-	-0-	24566	2	6	9	N	5	5	8			165
*12	0	W	6348	-0-	6348	6348	6325	2	23	9	N	21	13	8			173

TOTAL GAS PROD: 263,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 922

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

01	35526		26100	-0-	-9426	36000	26066	2	34	9	N	31					203
02	32088		25234	-0-	-6854	29146	25217	2	17	9	N	15					218
03	35526		25750	-0-	-9776	19370	25703	2	47	9	N	43	1	8			260
04	34380		24838	-0-	-9542	9828	24838	2			N	-0-	178	1			82
05	35526		23678	-0-	-11848	-0-	23600	2	78	9	N	71	3	8			150
06	34380		22409	-0-	-11971	-0-	22409	2			N	-0-					150
07	35526		22763	-0-	-12763	-0-	22733	2	30	9	N	27	4	8			173
08	35526		22414	-0-	-13112	-0-	22331	2	83	9	N	75					248
09	34380		21185	-0-	-13195	-0-	21184	2	1	9	N	1	1	8			248
10	35526		20756	-0-	-14770	-0-	20756	2			N	-0-	178	1			70
11	22410	#	20661	-0-	-1749	-0-	20576	2	85	9	N	77					147
12	22754	#	16785	-0-	-5969	-0-	16754	2	31	9	N	28					175

TOTAL GAS PROD: 272,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 11/22/1962 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40749	X	40749	-0-	-0-	-0-	40749	3			N	-0-					-0-
02	36388	X	36388	-0-	-0-	-0-	36388	3			N	-0-					-0-
03	39956	X	39956	-0-	-0-	-0-	39956	3			N	-0-					-0-
04	34209	X	34209	-0-	-0-	-0-	34209	3			N	-0-					-0-
05	37172	X	37172	-0-	-0-	-0-	37172	3			N	-0-					-0-
06	34857	X	34857	-0-	-0-	-0-	34857	3			N	-0-					-0-
07	36420	X	36420	-0-	-0-	-0-	36420	3			N	-0-					-0-
08	36472	X	36472	-0-	-0-	-0-	36472	3			N	-0-					-0-
09	33316	X	33316	-0-	-0-	-0-	33316	3			N	-0-					-0-
10	35809	X	35809	-0-	-0-	-0-	35809	3			N	-0-					-0-
11	30370	X	30370	-0-	-0-	-0-	30370	3			N	-0-					-0-
*12	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	14406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

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

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

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2796	-0-	-211	-0-	2796	3		N	-0-			-0-
02	2632	X	2447	-0-	-185	-0-	2447	3		N	-0-			-0-
03	2821	X	2639	-0-	-182	-0-	2639	3		N	-0-			-0-
04	2730	X	2486	-0-	-244	-0-	2486	3		N	-0-			-0-
05	2697	N	2563	-0-	-134	-0-	2563	3		N	-0-			-0-
06	2550	N	2544	-0-	-6	-0-	2544	3		N	-0-			-0-
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3		N	-0-			-0-
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3		N	-0-			-0-
09	2550	N	2515	-0-	-35	-0-	2515	3		N	-0-			-0-
10	2666	N	2449	-0-	-217	-0-	2449	3		N	-0-			-0-
11	3000	N	3089	-0-	89	89	3089	3		N	-0-			-0-
12	2604	N	147	-0-	-2457	-0-	147	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,976 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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	10405	-0-	-1282	-0-	10405	3		N	-0-			-0-
02	10892	X	8359	-0-	-2533	-0-	8359	3		N	-0-			-0-
03	12059	X	10887	-0-	-1172	-0-	10887	3		N	-0-			-0-
04	11670	X	6631	-0-	-5039	-0-	6631	3		N	-0-			-0-
05	10416	X	6998	-0-	-3418	-0-	6998	3		N	-0-			-0-
06	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	3		N	-0-			-0-
07	10881	X	7594	-0-	-3287	-0-	7594	3		N	-0-			-0-
08	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3		N	-0-			-0-
09	11670	X	3393	-0-	-8277	-0-	3393	3		N	-0-			-0-
10	12059	X	2498	-0-	-9561	-0-	2498	3		N	-0-			-0-
11	11670	X	2548	-0-	-9122	-0-	2548	3		N	-0-			-0-
12	7595	X	2397	-0-	-5198	-0-	2397	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

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

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

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-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	3534		-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
02	3192		1010	-0-	-2182	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	5807		5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
04	5074		5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
05	3200	R	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
06	3420		-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
07	3534		-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
08	3534		-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
09	3420		-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
10	3193	#	-0-	-0-	-3193	-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: 15,091 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	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6057	2	127	9	N	115					387
02	5684	X	2336	-0-	-3348	-0-	2278	2	58	9	N	53	190	1			250
03	6510	X	300	-0-	-6210	-0-	200	2	100	9	N	91					341
04	6300	X	267	-0-	-6033	-0-	200	2	67	9	N	61					402
05	6510	X	5905	-0-	-605	-0-	5885	2	20	9	N	18					420
06	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6454	2	37	9	N	34	173	1			281
07	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6339	2	125	9	N	114	188	1			207
08	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	359	1	6306	2	N	105	195	1			117
							116	9									
09	6480	X	5955	-0-	-525	-0-	5837	2	118	9	N	107					224
10	6696	X	6180	-0-	-516	-0-	21	1	6004	2	N	141	175	1			190
							155	9									
11	6570	X	5815	-0-	-755	-0-	5609	2	206	9	N	187	185	1			192
12	6789	X	5771	-0-	-1018	-0-	5586	2	185	9	N	168	193	1			167

TOTAL GAS PROD: 58,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,194

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	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5716	2	101	9	N	92					214
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3306	2	28	9	N	25					239
03	2666	N	555	-0-	-2111	-0-	548	2	7	9	N	6					245
04	2700	X	1585	-0-	-1115	-0-	1585	2			N	-0-					245
05	2790	X	359	-0-	-2431	-0-	359	2			N	-0-					245
06	2700	X	1862	-0-	-838	-0-	1862	2			N	-0-	192	1			53
07	2790	X	2119	-0-	-671	-0-	2067	2	52	9	N	47					100
08	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1772	2	37	9	N	34					134
09	1860	X	1340	-0-	-520	-0-	1315	2	25	9	N	23					157
10	2108	X	1781	-0-	-327	-0-	1757	2	24	9	N	22					179
11	1740	N	960	-0-	-780	-0-	938	2	22	9	N	20					199
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

TOTAL GAS PROD: 21,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	691	-0-	691	691	691	2			N	-0-					61
11	14B2	EXT	3466	-0-	3466	4157	3466	2			N	-0-					61
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4157					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 4,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					157
02	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					157
03	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2346	2	9	9	N	8					165
04	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2086	2	10	9	N	9					174
05	372	X	67	-0-	-305	-0-	66	2	1	9	N	1					175
06	360	X	6	-0-	-354	-0-	4	1	2	2	N	-0-					175
07	372	X	17	-0-	-355	-0-	11	1	2	2	N	4					179
							4	9									
08	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	81	1	1851	2	N	51	193	1			37
							56	9									
*09	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	74	1	2273	2	N	10					47
							11	9									
*10	3100	N	3136	-0-	36	36	109	1	2974	2	N	48					95
							53	9									
*11	2737	N	2701	-0-	-36	-0-	105	1	2519	2	N	70					165
							77	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 20,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

01	3100	N	4072	-0-	972	972	4003	2	69	9	N	63	198	1			70
02	2800	N	1871	-0-	-929	43	1828	2	43	9	N	39					109
03	2359	N	2316	-0-	-43	-0-	2260	2	56	9	N	51					160
04	2700	X	2480	-0-	-220	-0-	2423	2	57	9	N	52					212
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3459	2	35	9	N	32	186	1			58
06	2700	X	2511	-0-	-189	-0-	2470	2	41	9	N	37					95
07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2743	2	30	9	N	27					122
08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3054	2	47	9	N	43					165
*09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2979	2	48	9	N	44					209
10	2790	X	2539	-0-	-251	-0-	2488	2	51	9	N	46	193	1			62
11	2700	X	311	-0-	-2389	-0-	305	2	6	9	N	5					67
*12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 28,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

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	5518	X	3182	-0-	-2336	-0-	3149	2	33	9	N	30					269
02	DLQ G-10		1686	-0-	1686	1686	1673	2	13	9	N	12					281
03	DLQ G-10		1297	-0-	1297	2983	1291	2	6	9	N	5					286
04	3138	X	155	-0-	-2983	-0-	155	2			N	-0-					286
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
06	3000	X	4	-0-	-2996	-0-	4	1			N	-0-					286
07	1860	X	20	-0-	-1840	-0-	14	1	6	9	N	5					291
08	1302	X	337	-0-	-965	-0-	46	1	291	2	N	-0-	191	1			100
*09	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	91	1	1010	2	N	3					103
							3	9									
*10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	81	1	1874	2	N	1					104
							1	9									
*11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	98	1	1914	2	N	6					110
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 11,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	N	1					125
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	137	2	10	9	N	9					134
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	142	2	39	9	N	35					169
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	221	2	42	9	N	38					207
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	174	2	109	9	N	99	187	1			119
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	136	2	25	9	N	23					142
07	279	N	182	-0-	-97	-0-	151	2	31	9	N	28					170
08	279	N	178	-0-	-101	-0-	148	2	30	9	N	27					197
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	140	2	14	9	N	13					210
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	106	2	28	9	N	25	190	1			45
11	180	N	117	-0-	-63	-0-	92	2	25	9	N	23					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 2,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

EUNICE (TRAVIS PEAK) 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF. 11497 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2337	-0-	-825	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2134	-0-	-722	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2583	-0-	-52	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
05	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2483	-0-	-7	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
07	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2413	-0-	-191	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2436	-0-	-84	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2490	-0-	-176	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2376	-0-	-204	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2399	-0-	-267	-0-	2399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SMITH, SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 102004 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	14	1	940	2	N	-0-					-0-
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	34	1	1944	2	N	-0-					-0-
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	30	1	2104	2	N	-0-					-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	34	1	1710	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1611	-0-	-590	-0-	20	1	1591	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	912	-0-	-1158	-0-	22	1	890	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1110	-0-	-688	-0-	22	1	1088	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	792	-0-	-820	-0-	16	1	776	3	N	-0-					-0-
09	900	N	616	-0-	-284	-0-	14	1	602	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	637	-0-	-479	-0-	20	1	617	3	N	-0-					-0-
11	780	N	238	-0-	-542	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
12	651	N	166	-0-	-485	-0-	16	1	150	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,892 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	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	34	1	2294	2	N	-0-					-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	34	1	1969	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	1193	-0-	-1101	-0-	20	1	1173	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2121	-0-	-129	-0-	32	1	2089	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1858	-0-	-374	-0-	28	1	1829	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	24	1	1515	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	32	1	2114	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1089	-0-	-771	-0-	18	1	1071	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1265	-0-	-265	-0-	20	1	1245	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	1366	-0-	-773	-0-	26	1	1340	3	N	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	24	1	1255	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	24	1	1094	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	9973	-0-	-1900	-0-	62	1	9911	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	8832	-0-	-1612	-0-	56	1	8776	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	9241	-0-	-2322	-0-	62	1	9179	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	8976	-0-	-1344	-0-	60	1	8916	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	9583	-0-	-1019	-0-	62	1	9521	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	6225	-0-	-3435	-0-	40	1	6185	3	N	-0-					-0-
07	9765	X	9672	-0-	-93	-0-	50	1	9622	3	N	-0-					-0-
08	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	62	1	12002	3	N	-0-					-0-
09	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	54	1	9976	3	N	-0-					-0-
10	9672	X	9423	-0-	-249	-0-	62	1	9361	3	N	-0-					-0-
11	11490	X	7540	-0-	-3950	-0-	60	1	7480	3	N	-0-					-0-
12	11873	X	6688	-0-	-5185	-0-	56	1	6632	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	62	1	7864	2	N	-0-					-0-
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	56	1	7131	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	7417	-0-	-23	-0-	62	1	7355	2	N	-0-					-0-
04	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	60	1	7460	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7750	X	4982	-0-	-2768	-0-	44	1	4938	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	5173	-0-	-2327	-0-	38	1	5135	3	N	-0-					-0-
07	7750	X	5436	-0-	-2314	-0-	50	1	5386	3	N	-0-					-0-
08	7750	X	6746	-0-	-1004	-0-	62	1	6684	3	N	-0-					-0-
09	7500	X	6387	-0-	-1113	-0-	54	1	6333	3	N	-0-					-0-
10	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	62	1	6694	3	N	-0-					-0-
11	6540	X	5902	-0-	-638	-0-	60	1	5842	3	N	-0-					-0-
12	6758	X	5723	-0-	-1035	-0-	56	1	5667	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	8060	X	6437	-0-	-1623	-0-	62	1	6375	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	5663	-0-	-833	-0-	56	1	5607	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	5774	-0-	-1418	-0-	62	1	5712	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	5539	-0-	-1331	-0-	60	1	5479	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	5908	-0-	-1191	-0-	62	1	5846	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5726	-0-	-514	-0-	60	1	5666	3	N	-0-					-0-
07	6262	X	5591	-0-	-671	-0-	50	1	5541	3	N	-0-					-0-
08	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	62	1	6006	3	N	-0-					-0-
09	5730	X	5320	-0-	-410	-0-	52	1	5268	3	N	-0-					-0-
10	5921	X	5777	-0-	-144	-0-	62	1	5715	3	N	-0-					-0-
11	5880	X	4904	-0-	-976	-0-	60	1	4844	3	N	-0-					-0-
12	6076	X	5272	-0-	-804	-0-	56	1	5216	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,979 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

01	20212	X	16945	-0-	-3267	-0-	16945	3			N	-0-					-0-
02	16716	X	13009	-0-	-3707	-0-	13009	3			N	-0-					-0-
03	17732	X	17015	-0-	-717	-0-	17015	3			N	-0-					-0-
04	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	17224	3			N	-0-					-0-
05	18780	X	18780	-0-	-0-	-0-	18780	3			N	-0-					-0-
06	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	19674	3			N	-0-					-0-
07	19681	X	19681	-0-	-0-	-0-	19681	3			N	-0-					-0-
08	19110	X	19110	-0-	-0-	-0-	19110	3			N	-0-					-0-
09	18210	X	16990	-0-	-1220	-0-	16990	3			N	-0-					-0-
10	18817	X	17203	-0-	-1614	-0-	17203	3			N	-0-					-0-
11	18210	X	16693	-0-	-1517	-0-	16693	3			N	-0-					-0-
12	18817	X	17253	-0-	-1564	-0-	17253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1495	-0-	-129	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	545	-0-	-1005	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27838	X	24503	-0-	-3335	-0-	24503	3			N	-0-					-0-
02	24248	X	18399	-0-	-5849	-0-	18399	3			N	-0-					-0-
03	24397	X	21241	-0-	-3156	-0-	21241	3			N	-0-					-0-
04	23700	X	23236	-0-	-464	-0-	23236	3			N	-0-					-0-
05	24490	X	24000	-0-	-490	-0-	24000	3			N	-0-					-0-
06	24429	X	24429	-0-	-0-	-0-	24429	3			N	-0-					-0-
07	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	24860	3			N	-0-					-0-
08	24833	X	24833	-0-	-0-	-0-	24833	3			N	-0-					-0-
09	22631	X	22631	-0-	-0-	-0-	22631	3			N	-0-					-0-
10	24259	X	24259	-0-	-0-	-0-	24259	3			N	-0-					-0-
11	23343	X	23343	-0-	-0-	-0-	23343	3			N	-0-					-0-
*12	23945	X	23945	-0-	-0-	-0-	23945	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,679 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	17701	X	15092	-0-	-2609	-0-	15092	3			N	-0-					-0-
02	15512	X	11421	-0-	-4091	-0-	11421	3			N	-0-					-0-
03	16554	X	15173	-0-	-1381	-0-	15173	3			N	-0-					-0-
04	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	15120	3			N	-0-					-0-
05	15097	X	15056	-0-	-41	-0-	15056	3			N	-0-					-0-
06	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	14736	3			N	-0-					-0-
07	15624	X	15148	-0-	-476	-0-	15148	3			N	-0-					-0-
08	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-	14920	3			N	-0-					-0-
09	13410	X	10940	-0-	-2470	-0-	10940	3			N	-0-					-0-
10	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	14737	3			N	-0-					-0-
11	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	13754	3			N	-0-					-0-
*12	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	14636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	3005	-0-	-2	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2589	-0-	-155	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2689	-0-	-221	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2860	-0-	-147	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2642	-0-	-508	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2627	-0-	-628	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
08	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2411	-0-	-49	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2519	-0-	-23	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
*12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	914	-0-	-264	-0-	914	3			N	-0-					-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
*12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,809 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

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

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

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

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

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

EVANS LAKE, SOUTH (RODESSA, UP.) 29676 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL W-21 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122370 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9210 - 9270

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2013 - PLUGGED 06-16-2013

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-	-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-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	60	1	2000	2	Y	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	33	1	1111	2	Y	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	13	1	447	2	Y	-0-					-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	57	1	1910	2	Y	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	50	1	1676	2	Y	-0-					-0-
*12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	29	1	1515	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	24	1	809	2	N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	10	1	319	2	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	18	1	589	2	N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	15	1	485	2	N	-0-					-0-
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	14	1	731	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

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

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	60	1	2008	2	Y	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	26	1	882	2	Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	52	1	1733	2	Y	-0-					-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	27	1	884	2	Y	-0-					-0-
*12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	22	1	1155	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

01	651	N	636	-0-	-15	-0-	25	1	611	2	N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	24	1	596	2	N	-0-					-0-
03	713	N	665	-0-	-48	-0-	27	1	638	2	N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	25	1	619	2	N	-0-					-0-
05	682	N	631	-0-	-51	-0-	25	1	606	2	N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	27	1	640	2	N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	27	1	638	2	N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	26	1	618	2	N	-0-					-0-
09	660	N	557	-0-	-103	-0-	23	1	534	2	N	-0-					-0-
10	651	N	578	-0-	-73	-0-	23	1	555	2	N	-0-					-0-
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	26	1	593	2	N	-0-					-0-
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	591	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

01	3472	X	2546	-0-	-926	-0-	99	1	2447	2	N	-0-					-0-
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	136	1	3354	2	N	-0-					-0-
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	144	1	3486	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3485	-0-	-25	-0-	141	1	3344	2	N	-0-					-0-
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	148	1	3514	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3400	-0-	-110	-0-	138	1	3262	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3494	-0-	-133	-0-	144	1	3350	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3515	-0-	-112	-0-	146	1	3369	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3362	-0-	-148	-0-	137	1	3225	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3461	-0-	-166	-0-	140	1	3321	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3377	-0-	-13	-0-	138	1	3239	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3485	-0-	-18	-0-	143	1	3342	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,907 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	4495	X	3602	-0-	-893	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3833	-0-	-227	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3974	-0-	-118	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3925	-0-	-35	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4226	-0-	-21	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	4049	-0-	-61	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3615	-0-	-632	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3491	-0-	-725	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3362	-0-	-718	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3071	-0-	-1145	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,255 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	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	462	1	10429	2	Y	7	4	8			19
							8	9									
02	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	486	1	10543	2	Y	14	20	1	3	8	10
							15	9									
03	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	528	1	11368	2	Y	3	1	8			12
							3	9									
04	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	476	1	10630	2	Y	6	3	8			15
							7	9									
05	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	506	1	10382	2	Y	3	1	8			17
							3	9									
06	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	438	1	8338	2	Y	7	4	8			20
							8	9									
07	6138	X	3885	-0-	-2253	-0-	3883	2	2	9	Y	2					22
08	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	396	1	6731	2	Y	4	16	1	2	8	8
							4	9									
09	5940	X	3412	-0-	-2528	-0-	183	1	3229	2	Y	-0-					8
*10	6138	X	1591	-0-	-4547	-0-	76	1	1515	2	Y	-0-					8
*11	5940	X	1022	-0-	-4918	-0-	48	1	974	2	Y	-0-	8	1			-0-
12	6138	X	1421	-0-	-4717	-0-	69	1	1352	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	368	1	11640	2	Y	4	2	8			11
							4	9									
02	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	333	1	8785	2	Y	10	10	1	1	8	10
							11	9									
03	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	538	1	14669	2	Y	-0-	9	1			1
04	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	371	1	11313	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	345	1	11177	2	Y	-0-					-0-
06	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	413	1	11856	2	Y	-0-					-0-
07	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	389	1	12061	2	Y	-0-					-0-
08	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	337	1	9782	2	Y	-0-					-0-
09	8820	X	135	-0-	-8685	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	562	1	16428	2	Y	-0-					-0-
11	26034	X	26034	-0-	-0-	-0-	920	1	25114	2	Y	-0-					-0-
*12	22353	X	22353	-0-	-0-	-0-	862	1	21491	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 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	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	385	1	8708	2	Y	-0-					-0-
02	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	293	1	6347	2	Y	-0-					-0-
03	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	390	1	8408	2	Y	-0-					-0-
04	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	430	1	9603	2	Y	-0-					-0-
05	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	476	1	9762	2	Y	-0-					-0-
06	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	393	1	7474	2	Y	-0-					-0-
07	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2			Y	-0-					-0-
08	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	503	1	8553	2	Y	-0-					-0-
09	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	394	1	6952	2	Y	-0-					-0-
10	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	702	1	14021	2	Y	41					41
							45	9									
11	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	509	1	10278	2	Y	10	33	1	1	8	17
							11	9									
*12	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	643	1	12608	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 118,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	347	1	7831	2	Y	-0-					-0-
02	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	344	1	7468	2	Y	-0-					-0-
03	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	354	1	7620	2	Y	-0-					-0-
04	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	349	1	7795	2	Y	-0-					-0-
05	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	381	1	7820	2	Y	-0-					-0-
06	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	397	1	7556	2	Y	-0-					-0-
07	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			Y	-0-					-0-
08	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	406	1	6894	2	Y	-0-					-0-
09	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	375	1	6615	2	Y	-0-					-0-
10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	359	1	7172	2	Y	-0-					-0-
11	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	276	1	5568	2	Y	-0-					-0-
*12	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	278	1	5449	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	8242	-0-	-3445	-0-	252	1	7988	2	Y	2					21
							2	9									
02	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	244	1	6445	2	Y	4					25
							4	9									
03	6262	X	139	-0-	-6123	-0-	5	1	134	2	Y	-0-					25
04	6060	X	50	-0-	-6010	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					25
05	6262	X	1044	-0-	-5218	-0-	31	1	1013	2	Y	-0-					25
06	6060	X	4405	-0-	-1655	-0-	148	1	4256	2	Y	1					26
							1	9									
07	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	287	1	8896	2	Y	4					30
							4	9									
08	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	85	1	2479	2	Y	-0-					30
09	4410	X	3367	-0-	-1043	-0-	113	1	3248	2	Y	5					35
							6	9									
10	6262	X	2318	-0-	-3944	-0-	77	1	2241	2	Y	-0-					35
11	6060	X	3304	-0-	-2756	-0-	116	1	3180	2	Y	7					42
							8	9									
12	6262	X	3185	-0-	-3077	-0-	123	1	3062	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 44,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14937 PERF.14510 - 14530

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	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	94	1	2970	2	Y	1					6
							1	9									
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	39	1	1038	2	Y	1					7
							1	9									
03	806	N	506	-0-	-300	-0-	18	1	488	2	Y	-0-					7
04	780	N	633	-0-	-147	-0-	20	1	612	2	Y	1					8
							1	9									
05	806	N	501	-0-	-305	-0-	15	1	486	2	Y	-0-					8
06	480	N	279	-0-	-201	-0-	9	1	270	2	Y	-0-					8
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	21	1	659	2	Y	-0-					8
08	496	N	53	-0-	-443	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					8
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	7	1	203	2	Y	-0-					8
10	682	N	247	-0-	-435	-0-	8	1	239	2	Y	-0-					8
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					8
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	7	1	174	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	277	-0-	-436	-0-	8	1	269	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	7468	-0-	4668	4668	273	1	7186	2	Y	8	1	8			7
							9	9									
03	3100	N	12253	-0-	9153	13821	433	1	11820	2	Y	-0-	6	1			1
04	3000	N	17750	-0-	14750	28571	564	1	17186	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	38371	X	9800	-0-	-28571	-0-	293	1	9507	2	Y	-0-					-0-
06	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	200	1	5760	2	Y	-0-					-0-
07	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	526	1	16320	2	Y	-0-					-0-
08	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	465	1	13502	2	Y	-0-					-0-
09	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	527	1	15174	2	Y	-0-					-0-
10	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	486	1	14187	2	Y	-0-					-0-
11	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	449	1	12255	2	Y	-0-					-0-
*12	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	474	1	11810	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14784 PERF.14490 - 14510

01	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	246	1	7784	2	Y	1					12
							1	9									
02	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	461	1	12166	2	Y	8					20
							9	9									
03	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	370	1	10093	2	Y	6					26
							7	9									
04	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	287	1	8749	2	Y	10					36
							11	9									
05	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	266	1	8630	2	Y	-0-					36
06	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	236	1	6799	2	Y	2					38
							2	9									
07	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	325	1	10086	2	Y	4					42
							4	9									
08	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	77	1	2228	2	Y	-0-					42
09	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	72	1	2066	2	Y	3					45
							3	9									
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	126	1	3680	2	Y	-0-					45
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	118	1	3215	2	Y	7					52
							8	9									
12	1178	X	482	-0-	-696	-0-	19	1	463	2	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 78,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	242	-0-	-19164	-0-	7	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	11760	X	4511	-0-	-7249	-0-	165	1	4340	2	Y	5					5
							6	9									
03	13020	X	1647	-0-	-11373	-0-	58	1	1589	2	Y	-0-	4	1			1
04	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	4991	X	917	-0-	-4074	-0-	27	1	890	2	Y	-0-					-0-
06	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	402	1	11541	2	Y	-0-					-0-
07	25154	X	25154	-0-	-0-	-0-	785	1	24369	2	Y	-0-					-0-
08	23384	X	23384	-0-	-0-	-0-	779	1	22605	2	Y	-0-					-0-
09	23784	X	23784	-0-	-0-	-0-	799	1	22985	2	Y	-0-					-0-
10	22177	X	22177	-0-	-0-	-0-	734	1	21443	2	Y	-0-					-0-
11	16080	X	12999	-0-	-3081	-0-	459	1	12540	2	Y	-0-					-0-
*12	17129	X	17129	-0-	-0-	-0-	660	1	16469	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3887	-0-	-391	-0-	119	1	3767	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	3836	X	2686	-0-	-1150	-0-	98	1	2585	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	4247	X	3398	-0-	-849	-0-	120	1	3278	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	3750	X	3482	-0-	-268	-0-	111	1	3371	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3757	-0-	-118	-0-	112	1	3645	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3393	-0-	-357	-0-	114	1	3279	2	Y	-0-					-0-
07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	124	1	3833	2	Y	-0-					-0-
08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	131	1	3803	2	Y	-0-					-0-
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	128	1	3691	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3825	-0-	-143	-0-	127	1	3698	2	Y	-0-					-0-
11	3840	X	2949	-0-	-891	-0-	104	1	2845	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	2310	-0-	-1658	-0-	89	1	2221	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	5208	X	36	-0-	-5172	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	4704	X	99	-0-	-4605	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	68	-0-	-5140	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	120	X	75	-0-	-45	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	131	1	4254	2	Y	-0-					-0-
06	120	X	48	-0-	-72	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	906	X	906	-0-	-0-	-0-	28	1	878	2	Y	-0-					-0-
08	4371	X	18	-0-	-4353	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	196	1	5630	2	Y	-0-					-0-
10	4371	X	1720	-0-	-2651	-0-	57	1	1663	2	Y	-0-					-0-
11	870	X	422	-0-	-448	-0-	15	1	407	2	Y	-0-					-0-
12	6014	X	97	-0-	-5917	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	4124	-0-	-9702	-0-	126	1	3996	2	Y	2	1	8			12
							2	9									
02	13664	X	94	-0-	-13570	-0-	3	1	91	2	Y	-0-	10	1			2
03	15128	X	-0-	-0-	-15128	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	14640	X	-0-	-0-	-14640	-0-					Y	-0-					-0-
05	14012	X	2153	-0-	-11859	-0-	64	1	2089	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	615	-0-	-3375	-0-	21	1	594	2	Y	-0-					-0-
07	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	415	1	12865	2	Y	-0-					-0-
08	18357	X	18357	-0-	-0-	-0-	611	1	17746	2	Y	-0-					-0-
09	18293	X	18293	-0-	-0-	-0-	614	1	17679	2	Y	-0-					-0-
10	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	502	1	14648	2	Y	-0-					-0-
11	14640	X	13263	-0-	-1377	-0-	468	1	12795	2	Y	-0-					-0-
12	15128	X	11962	-0-	-3166	-0-	461	1	11501	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 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	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	291	1	6583	2	Y	-0-					-0-
02	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	385	1	8352	2	Y	-0-					-0-
03	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	399	1	8595	2	Y	-0-					-0-
04	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	354	1	7905	2	Y	-0-					-0-
05	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	427	1	8759	2	Y	-0-					-0-
06	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	544	1	10362	2	Y	-0-					-0-
07	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			Y	-0-					-0-
08	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	613	1	10426	2	Y	-0-					-0-
09	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	600	1	10600	2	Y	-0-					-0-
10	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	367	1	7325	2	Y	-0-					-0-
11	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	317	1	6396	2	Y	-0-					-0-
12	5022	X	3875	-0-	-1147	-0-	188	1	3687	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 14446 - 14466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	10609	-0-	-1822	-0-	325	1	10280	2	Y	4	2	8			9
							4	9									
02	8036	X	7880	-0-	-156	-0-	288	1	7583	2	Y	8	8	1	1	8	8
							9	9									
03	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	335	1	9132	2	Y	-0-	7	1			1
04	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	324	1	9864	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	8897	X	2208	-0-	-6689	-0-	66	1	2142	2	Y	-0-					-0-
06	8610	X	76	-0-	-8534	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	8897	X	7987	-0-	-910	-0-	249	1	7738	2	Y	-0-					-0-
08	8897	X	126	-0-	-8771	-0-	4	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	8610	X	2554	-0-	-6056	-0-	86	1	2468	2	Y	-0-					-0-
10	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	292	1	8516	2	Y	-0-					-0-
11	7740	X	6360	-0-	-1380	-0-	225	1	6135	2	Y	-0-					-0-
12	7998	X	1646	-0-	-6352	-0-	63	1	1583	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	8215	X	6717	-0-	-1498	-0-	285	1	6432	2	Y	-0-					-0-
02	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	262	1	5688	2	Y	-0-					-0-
03	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	265	1	5707	2	Y	-0-					-0-
04	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	318	1	7107	2	Y	-0-					-0-
05	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	346	1	7107	2	Y	-0-					-0-
06	5190	X	5077	-0-	-113	-0-	253	1	4824	2	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4609	-0-	-754	-0-	4609	2			Y	-0-					-0-
08	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	406	1	6894	2	Y	-0-					-0-
09	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	384	1	6787	2	Y	-0-					-0-
10	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	556	1	11107	2	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4452	-0-	-738	-0-	210	1	4242	2	Y	-0-					-0-
*12	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	318	1	6240	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,347 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	9517	X	8305	-0-	-1212	-0-	254	1	8048	2	Y	3	2	8			7
							3	9									
02	6608	X	6408	-0-	-200	-0-	234	1	6166	2	Y	7	6	1	1	8	7
							8	9									
03	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	298	1	8139	2	Y	-0-	6	1			1
04	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	242	1	7383	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	236	1	7641	2	Y	-0-					-0-
06	7080	X	4433	-0-	-2647	-0-	149	1	4284	2	Y	-0-					-0-
07	7316	X	640	-0-	-6676	-0-	20	1	620	2	Y	-0-					-0-
08	7316	X	629	-0-	-6687	-0-	21	1	608	2	Y	-0-					-0-
09	7080	X	3445	-0-	-3635	-0-	116	1	3329	2	Y	-0-					-0-
10	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	463	1	13523	2	Y	-0-					-0-
11	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	378	1	10317	2	Y	-0-					-0-
*12	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	182	1	4551	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	11842	X	6908	-0-	-4934	-0-	211	1	6694	2	Y	3	1	8			9
							3	9									
02	8988	X	2914	-0-	-6074	-0-	106	1	2805	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
03	9951	X	9775	-0-	-176	-0-	346	1	9429	2	Y	-0-	3	1			1
04	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	287	1	8734	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	266	1	8629	2	Y	-0-					-0-
06	9450	X	6036	-0-	-3414	-0-	203	1	5833	2	Y	-0-					-0-
07	9765	X	8596	-0-	-1169	-0-	268	1	8328	2	Y	-0-					-0-
08	9765	X	8640	-0-	-1125	-0-	288	1	8352	2	Y	-0-					-0-
09	9030	X	8800	-0-	-230	-0-	296	1	8504	2	Y	-0-					-0-
10	8897	X	4984	-0-	-3913	-0-	165	1	4819	2	Y	-0-					-0-
11	8370	X	3104	-0-	-5266	-0-	110	1	2994	2	Y	-0-					-0-
12	9083	X	2741	-0-	-6342	-0-	106	1	2635	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	2232	N	1332	-0-	-900	-0-	56	1	1254	2	Y	20	10	8			69
							22	9									
02	2156	X	1493	-0-	-663	-0-	64	1	1383	2	Y	42	74	1	8	8	29
							46	9									
03	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	99	1	2142	2	Y	14	3	8			40
							15	9									
04	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	65	1	1454	2	Y	19	8	8			51
							21	9									
05	1643	X	1312	-0-	-331	-0-	61	1	1243	2	Y	7	2	8			56
							8	9									
06	2190	X	1332	-0-	-858	-0-	65	1	1239	2	Y	25	14	8			67
							28	9									
07	2263	X	1452	-0-	-811	-0-	1434	2	18	9	Y	16					83
08	2263	X	1433	-0-	-830	-0-	78	1	1334	2	Y	19	60	1	11	8	31
							21	9									
09	1530	X	1480	-0-	-50	-0-	79	1	1400	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
*10	1457	X	972	-0-	-485	-0-	46	1	912	2	Y	13					44
							14	9									
*11	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	102	1	2069	2	Y	18	48	1	1	8	13
							20	9									
*12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	155	1	3033	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 19,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	288	1	6497	2	Y	-0-					-0-
02	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	296	1	6417	2	Y	-0-					-0-
03	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	290	1	6259	2	Y	-0-					-0-
04	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	295	1	6581	2	Y	-0-					-0-
05	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	290	1	5944	2	Y	-0-					-0-
06	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	316	1	6012	2	Y	-0-					-0-
07	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			Y	-0-					-0-
08	5642	X	4187	-0-	-1455	-0-	233	1	3954	2	Y	-0-					-0-
09	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	309	1	5449	2	Y	-0-					-0-
10	5642	X	4179	-0-	-1463	-0-	199	1	3980	2	Y	-0-					-0-
11	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	270	1	5454	2	Y	-0-					-0-
12	5642	X	4756	-0-	-886	-0-	231	1	4525	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,767 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(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-		355	1	11223	2	Y	4	2	8			10
								4	9									
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-		133	1	3510	2	Y	4	9	1			5
								4	9									
03	3999	X	410	-0-	-3589	-0-		6	1	154	2	Y	227	5	1	12	8	215
								250	9									
04	3870	X	3135	-0-	-735	-0-		94	1	2879	2	Y	147	157	1	39	8	166
								162	9									
05	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-		389	1	12612	2	Y	139	166	1	10	8	129
								153	9									
06	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-		260	1	7477	2	Y	105					234
								116	9									
07	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-		368	1	11412	2	Y	94	179	1			149
								103	9									
08	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-		228	1	6615	2	Y	102					251
								112	9									
09	3870	X	62	-0-	-3808	-0-		12	2	50	9	Y	45	182	1			114
10	3999	X	3470	-0-	-529	-0-		110	1	3202	2	Y	144					258
								158	9									
11	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-		564	1	15412	2	Y	82					340
								90	9									
12	3999	X	3646	-0-	-353	-0-		128	1	3203	2	Y	286	368	1			258
								315	9									

TOTAL GAS PROD: 81,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,379

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14490 - 14510

01	6386	X	5886	-0-	-500	-0-		180	1	5704	2	Y	2	1	8			7
								2	9									
02	6468	X	4301	-0-	-2167	-0-		157	1	4138	2	Y	5	6	1			6
								6	9									
03	7347	X	5801	-0-	-1546	-0-		205	1	5596	2	Y	-0-	5	1			1
04	7110	X	6857	-0-	-253	-0-		218	1	6639	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	7347	X	6932	-0-	-415	-0-		208	1	6724	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5139	-0-	-561	-0-		173	1	4966	2	Y	-0-					-0-
07	7099	X	5475	-0-	-1624	-0-		171	1	5304	2	Y	-0-					-0-
08	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-		299	1	8683	2	Y	-0-					-0-
09	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-		323	1	9283	2	Y	-0-					-0-
10	6944	X	3573	-0-	-3371	-0-		118	1	3455	2	Y	-0-					-0-
11	8700	X	5433	-0-	-3267	-0-		192	1	5241	2	Y	-0-					-0-
12	9920	X	3496	-0-	-6424	-0-		135	1	3361	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	5735	X	4743	-0-	-992	-0-	145	1	4596	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
02	4284	X	3722	-0-	-562	-0-	136	1	3584	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	202	1	5505	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	4590	X	4545	-0-	-45	-0-	144	1	4401	2	Y	-0-					-0-
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	174	1	5639	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	3517	-0-	-1073	-0-	118	1	3399	2	Y	-0-					-0-
07	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	153	1	4739	2	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4702	-0-	-41	-0-	157	1	4545	2	Y	-0-					-0-
09	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	155	1	4454	2	Y	-0-					-0-
10	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	183	1	5336	2	Y	-0-					-0-
11	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	186	1	5072	2	Y	-0-					-0-
*12	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	280	1	6975	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	417	1	13208	2	Y	5	3	8			11
							6	9									
02	12040	X	7679	-0-	-4361	-0-	280	1	7390	2	Y	8	10	1	1	8	8
							9	9									
03	12028	X	6931	-0-	-5097	-0-	245	1	6686	2	Y	-0-	7	1			1
04	12900	X	6683	-0-	-6217	-0-	212	1	6471	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	13330	X	4665	-0-	-8665	-0-	140	1	4525	2	Y	-0-					-0-
06	12900	X	3785	-0-	-9115	-0-	127	1	3658	2	Y	-0-					-0-
07	8494	X	6158	-0-	-2336	-0-	192	1	5966	2	Y	-0-					-0-
08	6944	X	5027	-0-	-1917	-0-	167	1	4860	2	Y	-0-					-0-
09	6690	X	3376	-0-	-3314	-0-	113	1	3263	2	Y	-0-					-0-
10	6169	X	3053	-0-	-3116	-0-	101	1	2952	2	Y	-0-					-0-
11	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	257	1	7010	2	Y	-0-					-0-
*12	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	264	1	6576	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	370	1	8367	2	Y	-0-					-0-
02	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	364	1	7885	2	Y	-0-					-0-
03	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	408	1	8801	2	Y	-0-					-0-
04	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	348	1	7765	2	Y	-0-					-0-
05	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	382	1	7840	2	Y	-0-					-0-
06	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	453	1	8633	2	Y	-0-					-0-
07	8091	X	7345	-0-	-746	-0-	7345	2			Y	-0-					-0-
08	8091	X	6954	-0-	-1137	-0-	386	1	6568	2	Y	-0-					-0-
09	7830	X	6341	-0-	-1489	-0-	340	1	6001	2	Y	-0-					-0-
10	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	410	1	8177	2	Y	-0-					-0-
11	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	370	1	7483	2	Y	-0-					-0-
12	7347	X	5526	-0-	-1821	-0-	268	1	5258	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,222 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	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	409	1	12939	2	Y	-0-					-0-
02	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	422	1	11134	2	Y	-0-					-0-
03	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	478	1	13025	2	Y	-0-					-0-
04	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	460	1	14033	2	Y	-0-					-0-
05	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	412	1	13348	2	Y	-0-					-0-
06	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	346	1	9947	2	Y	-0-					-0-
07	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	332	1	10308	2	Y	-0-					-0-
08	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	369	1	10717	2	Y	-0-					-0-
09	10170	X	9597	-0-	-573	-0-	322	1	9275	2	Y	-0-					-0-
10	10509	X	10111	-0-	-398	-0-	335	1	9776	2	Y	-0-					-0-
11	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	368	1	10039	2	Y	-0-					-0-
*12	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	429	1	10704	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2852	X	2310	-0-	-542	-0-	98	1	2210	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
02	1932	N	598	-0-	-1334	-0-	26	1	572	2	Y	-0-					22
03	2604	N	138	-0-	-2466	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					22
04	2250	N	161	-0-	-2089	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					22
05	651	N	400	-0-	-251	-0-	19	1	380	2	Y	1					23
							1	9									
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	68	1	1288	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					23
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	137	1	2329	2	Y	2	2	8			23
							2	9									
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	104	1	1839	2	Y	-0-					23
10	3100	N	3318	-0-	218	218	158	1	3160	2	Y	-0-					23
11	3000	N	2993	-0-	-7	211	141	1	2852	2	Y	-0-					23
*12	1814	N	1603	-0-	-211	-0-	78	1	1525	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 18,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	9641	X	8880	-0-	-761	-0-	272	1	8605	2	Y	3	2	8			8
							3	9									
02	9100	X	2584	-0-	-6516	-0-	94	1	2487	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
03	10075	X	689	-0-	-9386	-0-	24	1	665	2	Y	-0-	3	1			1
04	9750	X	7556	-0-	-2194	-0-	240	1	7316	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	9951	X	8188	-0-	-1763	-0-	245	1	7943	2	Y	-0-					-0-
06	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	303	1	8709	2	Y	-0-					-0-
07	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	279	1	8648	2	Y	-0-					-0-
08	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	310	1	8985	2	Y	-0-					-0-
09	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	314	1	9050	2	Y	-0-					-0-
10	9300	X	6366	-0-	-2934	-0-	211	1	6155	2	Y	-0-					-0-
11	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					Y	-0-					-0-
12	9672	X	3426	-0-	-6246	-0-	132	1	3294	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	222	1	7036	2	Y	3	1	8			9
							3	9									
02	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	227	1	5993	2	Y	7	8	1	1	8	7
							8	9									
03	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	367	1	10000	2	Y	-0-	6	1			1
04	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	273	1	8315	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	279	1	9056	2	Y	-0-					-0-
06	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	266	1	7631	2	Y	-0-					-0-
07	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	263	1	8170	2	Y	-0-					-0-
08	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	343	1	9946	2	Y	-0-					-0-
09	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	255	1	7343	2	Y	-0-					-0-
10	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	221	1	6455	2	Y	-0-					-0-
11	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	249	1	6791	2	Y	-0-					-0-
*12	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	290	1	7239	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 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	11160	X	10200	-0-	-960	-0-	312	1	9878	2	Y	9					38
							10	9									
02	10360	X	8185	-0-	-2175	-0-	299	1	7884	2	Y	2					40
							2	9									
03	11470	X	10429	-0-	-1041	-0-	368	1	10022	2	Y	35	57	1			18
							39	9									
04	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	370	1	11279	2	Y	1					19
							1	9									
05	10478	X	8816	-0-	-1662	-0-	264	1	8548	2	Y	4					23
							4	9									
06	10080	X	8300	-0-	-1780	-0-	279	1	8020	2	Y	1	21	1			3
							1	9									
07	11470	X	9051	-0-	-2419	-0-	282	1	8766	2	Y	3					6
							3	9									
08	11470	X	9153	-0-	-2317	-0-	305	1	8846	2	Y	2					8
							2	9									
09	11100	X	8105	-0-	-2995	-0-	272	1	7833	2	Y	-0-	6	1			2
10	9052	X	8422	-0-	-630	-0-	279	1	8143	2	Y	-0-					2
11	8850	X	7503	-0-	-1347	-0-	265	1	7235	2	Y	3					5
							3	9									
12	9145	X	4462	-0-	-4683	-0-	172	1	4283	2	Y	6					11
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 104,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	62	X	60	-0-	-2	-0-	2	1	57	2	Y	1					1
							1	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		52	-0-	52	52	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		17552	-0-	17552	17604	522	1	16901	2	Y	117					117
							129	9									
06	T. A.		16997	-0-	16997	34601	570	1	16375	2	Y	47	105	1			59
							52	9									
07	T. A.		14697	-0-	14697	49298	456	1	14153	2	Y	80					139
							88	9									
08	64758	X	15460	-0-	-49298	-0-	513	1	14885	2	Y	56					195
							62	9									
09	17010	X	12871	-0-	-4139	-0-	432	1	12426	2	Y	12	139	1			68
							13	9									
10	17577	X	13169	-0-	-4408	-0-	436	1	12725	2	Y	7					75
							8	9									
11	17010	X	10618	-0-	-6392	-0-	374	1	10224	2	Y	18					93
							20	9									
12	15469	X	11899	-0-	-3570	-0-	456	1	11370	2	Y	66					159
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 113,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

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	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	13010	2	11	9	N	10	1	8			95
02	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11380	2	8	9	N	7	1	8			101
03	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11639	2	8	9	N	7					108
04	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10558	2	4	9	N	4	1	8			111
05	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	10500	2	3	9	N	3					114
06	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9409	2	1	9	N	1	1	8			114
07	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8932	2	17	9	N	15					129
08	11346	X	9191	-0-	-2155	-0-	9174	2	17	9	N	15					144
09	10560	X	8261	-0-	-2299	-0-	8244	2	17	9	N	15					159
10	10509	X	8784	-0-	-1725	-0-	8767	2	17	9	N	15					174
11	9420	X	7883	-0-	-1537	-0-	7862	2	21	9	N	19	153	1			40
12	9176	X	8244	-0-	-932	-0-	8221	2	23	9	N	21					61

TOTAL GAS PROD: 117,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	550	1	12423	2	Y	-0-					-0-
02	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	464	1	10055	2	Y	-0-					-0-
03	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	541	1	11659	2	Y	-0-					-0-
04	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	479	1	10698	2	Y	-0-					-0-
05	11222	X	10221	-0-	-1001	-0-	475	1	9746	2	Y	-0-					-0-
06	10860	X	4777	-0-	-6083	-0-	238	1	4539	2	Y	-0-					-0-
07	11222	X	1986	-0-	-9236	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
08	11222	X	9104	-0-	-2118	-0-	506	1	8598	2	Y	-0-					-0-
09	10860	X	10515	-0-	-345	-0-	564	1	9951	2	Y	-0-					-0-
10	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	549	1	10950	2	Y	-0-					-0-
11	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	446	1	9014	2	Y	-0-					-0-
12	10881	X	10366	-0-	-515	-0-	503	1	9863	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,797 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	10664	X	9721	-0-	-943	-0-	298	1	9419	2	Y	4	2	8			9
							4	9									
02	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	289	1	7608	2	Y	8	8	1	1	8	8
							9	9									
03	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	327	1	8921	2	Y	-0-	7	1			1
04	6390	X	4983	-0-	-1407	-0-	158	1	4825	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	6603	X	6495	-0-	-108	-0-	194	1	6301	2	Y	-0-					-0-
06	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	236	1	6797	2	Y	-0-					-0-
07	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	251	1	7776	2	Y	-0-					-0-
08	6603	X	6157	-0-	-446	-0-	205	1	5952	2	Y	-0-					-0-
09	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	249	1	7154	2	Y	-0-					-0-
10	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	263	1	7677	2	Y	-0-					-0-
11	6390	X	6142	-0-	-248	-0-	217	1	5925	2	Y	-0-					-0-
12	6603	X	6389	-0-	-214	-0-	246	1	6143	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	78	1	1763	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	110	1	2390	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	120	1	2590	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
04	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	104	1	2326	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
05	2759	X	2568	-0-	-191	-0-	119	1	2441	2	Y	7					27
							8	9									
06	2670	X	2592	-0-	-78	-0-	129	1	2461	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
07	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					27
08	2697	X	1928	-0-	-769	-0-	107	1	1819	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	172	1	3040	2	Y	-0-					27
10	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	168	1	3357	2	Y	26	6	8			47
							29	9									
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	160	1	3232	2	Y	7					54
							8	9									
*12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	147	1	2889	2	Y	14	7	8			61
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 32,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	10819	X	7730	-0-	-3089	-0-	328	1	7402	2	Y	-0-					6
02	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	264	1	5716	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	6572	X	5181	-0-	-1391	-0-	230	1	4951	2	Y	-0-					-0-
04	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	355	1	7916	2	Y	-0-					-0-
05	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	384	1	7877	2	Y	-0-					-0-
06	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	399	1	7596	2	Y	-0-					-0-
07	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			Y	-0-					-0-
08	6572	X	6037	-0-	-535	-0-	335	1	5702	2	Y	-0-					-0-
09	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	367	1	6480	2	Y	-0-					-0-
10	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	407	1	8116	2	Y	-0-					-0-
11	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	411	1	8294	2	Y	-0-					-0-
*12	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	492	1	9643	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,184 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. (I) GAS LIFT(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	4741	-0-	-1614	-0-	201	1	4540	2	Y	-0-			-0-
02	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	212	1	4591	2	Y	-0-			-0-
03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	175	1	3764	2	Y	-0-			-0-
04	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	80	1	1793	2	Y	-0-			-0-
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	239	1	4894	2	Y	-0-			-0-
06	1860	X	666	-0-	-1194	-0-	33	1	633	2	Y	-0-			-0-
07	1922	X	535	-0-	-1387	-0-	535	2			Y	-0-			-0-
08	1922	X	841	-0-	-1081	-0-	47	1	794	2	Y	-0-			-0-
09	1860	X	1254	-0-	-606	-0-	67	1	1187	2	Y	-0-			-0-
10	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	204	1	4069	2	Y	-0-			-0-
11	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	251	1	5062	2	Y	-0-			-0-
*12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	238	1	4660	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,269 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	13927	-0-	-1139	-0-	427	1	13497	2	Y	3			36
							3	9							
02	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	520	1	13698	2	Y	9			45
							10	9							
03	13206	X	12563	-0-	-643	-0-	444	1	12111	2	Y	7			52
							8	9							
04	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	446	1	13608	2	Y	16			68
							18	9							
05	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	408	1	13214	2	Y	-0-			68
06	12780	X	12710	-0-	-70	-0-	427	1	12279	2	Y	4			72
							4	9							
07	13206	X	11421	-0-	-1785	-0-	356	1	11059	2	Y	5			77
							6	9							
08	13206	X	3369	-0-	-9837	-0-	112	1	3257	2	Y	-0-			77
09	12780	X	6546	-0-	-6234	-0-	219	1	6317	2	Y	9			86
							10	9							
10	13206	X	5462	-0-	-7744	-0-	181	1	5281	2	Y	-0-			86
11	12720	X	6008	-0-	-6712	-0-	212	1	5782	2	Y	13			99
							14	9							
12	11408	X	5704	-0-	-5704	-0-	220	1	5484	2	Y	-0-			99

TOTAL GAS PROD: 119,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	14419	-0-	-3096	-0-	442	1	13977	2	Y	-0-			-0-
02	15092	X	12549	-0-	-2543	-0-	459	1	12090	2	Y	-0-			-0-
03	15934	X	14959	-0-	-975	-0-	529	1	14430	2	Y	-0-			-0-
04	14850	X	12658	-0-	-2192	-0-	402	1	12256	2	Y	-0-			-0-
05	14415	X	13573	-0-	-842	-0-	406	1	13167	2	Y	-0-			-0-
06	14490	X	12543	-0-	-1947	-0-	422	1	12121	2	Y	-0-			-0-
07	14973	X	12716	-0-	-2257	-0-	397	1	12319	2	Y	-0-			-0-
08	14973	X	13035	-0-	-1938	-0-	434	1	12601	2	Y	-0-			-0-
09	13140	X	11382	-0-	-1758	-0-	382	1	11000	2	Y	-0-			-0-
10	13578	X	12417	-0-	-1161	-0-	411	1	12006	2	Y	-0-			-0-
11	12600	X	8710	-0-	-3890	-0-	308	1	8402	2	Y	-0-			-0-
12	13020	X	8925	-0-	-4095	-0-	344	1	8581	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1793	-0-		-1493	-0-		76	1	1716	2	Y	1	1	8			31
									1	9									
02	2381	X	2381	-0-		-0-	-0-		105	1	2274	2	Y	2	2	8			31
									2	9									
03	3250	X	3250	-0-		-0-	-0-		144	1	3105	2	Y	1	1	8			31
									1	9									
04	2940	X	2759	-0-		-181	-0-		118	1	2638	2	Y	3	3	8			31
									3	9									
05	3038	X	2467	-0-		-571	-0-		114	1	2346	2	Y	6					37
									7	9									
06	3150	X	1712	-0-		-1438	-0-		85	1	1625	2	Y	2	2	8			37
									2	9									
07	3255	X	1638	-0-		-1617	-0-		1638	2			Y	-0-					37
08	3255	X	1286	-0-		-1969	-0-		71	1	1214	2	Y	1	1	8			37
									1	9									
09	2760	X	2085	-0-		-675	-0-		112	1	1973	2	Y	-0-					37
10	2480	X	2168	-0-		-312	-0-		103	1	2065	2	Y	-0-					37
11	2723	X	2723	-0-		-0-	-0-		129	1	2594	2	Y	-0-					37
*12	2431	X	2431	-0-		-0-	-0-		118	1	2313	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 26,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6302	-0-		-239	-0-		192	1	6070	2	N	36	6	8			90
									40	9									
02	5656	X	5274	-0-		-382	-0-		192	1	5061	2	N	19	2	8			107
									21	9									
03	6262	X	5428	-0-		-834	-0-		190	1	5179	2	N	54	1	8			160
									59	9									
04	6090	X	6020	-0-		-70	-0-		190	1	5804	2	N	24	5	8			179
									26	9									
05	6293	X	6139	-0-		-154	-0-		182	1	5898	2	N	54	182	1	1	8	50
									59	9									
06	6170	X	6170	-0-		-0-	-0-		206	1	5933	2	N	28					78
									31	9									
07	7206	X	7206	-0-		-0-	-0-		224	1	6949	2	N	30					108
									33	9									
08	6817	X	6817	-0-		-0-	-0-		226	1	6547	2	N	40					148
									44	9									
09	6395	X	6395	-0-		-0-	-0-		214	1	6146	2	N	32					180
									35	9									
10	6806	X	6806	-0-		-0-	-0-		224	1	6534	2	N	44	153	1			71
									48	9									
11	6420	X	6381	-0-		-39	-0-		225	1	6136	2	N	18					89
									20	9									
12	6634	X	6633	-0-		-1	-0-		254	1	6332	2	N	43					132
									47	9									

TOTAL GAS PROD: 75,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

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	5425	X	3510	-0-	-1915	-0-	149	1	3361	2	Y	-0-					-0-
02	4088	X	3660	-0-	-428	-0-	161	1	3499	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3879	-0-	-492	-0-	172	1	3707	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3850	-0-	-380	-0-	165	1	3685	2	Y	-0-					-0-
05	4371	X	3267	-0-	-1104	-0-	152	1	3115	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3544	-0-	-386	-0-	177	1	3367	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	4014	-0-	-47	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	244	1	4149	2	Y	-0-					-0-
09	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	283	1	4996	2	Y	-0-					-0-
10	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	850	1	16962	2	Y	-0-					-0-
11	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	775	1	15662	2	Y	-0-					-0-
*12	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	366	1	7177	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,188 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	12307	X	11550	-0-	-757	-0-	354 4	1 9	11192	2	Y	4	2	8			11
02	8624	X	7605	-0-	-1019	-0-	278 9	1 9	7318	2	Y	8	10	1	1	8	8
03	9548	X	8470	-0-	-1078	-0-	300	1	8170	2	Y	-0-	7	1			1
04	9240	X	8141	-0-	-1099	-0-	259	1	7882	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	9548	X	8024	-0-	-1524	-0-	240	1	7784	2	Y	-0-					-0-
06	9240	X	7353	-0-	-1887	-0-	247	1	7106	2	Y	-0-					-0-
07	8463	X	8326	-0-	-137	-0-	260	1	8066	2	Y	-0-					-0-
08	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	283	1	8228	2	Y	-0-					-0-
09	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	347	1	9979	2	Y	-0-					-0-
10	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	328	1	9593	2	Y	-0-					-0-
11	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	307	1	8374	2	Y	-0-					-0-
12	9548	X	7962	-0-	-1586	-0-	307	1	7655	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	11191	X	4464	-0-	-6727	-0-	189	1	4275	2	Y	-0-					-0-
02	6720	X	4949	-0-	-1771	-0-	218	1	4731	2	Y	-0-					-0-
03	7440	X	5991	-0-	-1449	-0-	266	1	5725	2	Y	-0-					-0-
04	7200	X	5327	-0-	-1873	-0-	228	1	5099	2	Y	-0-					-0-
05	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	388	1	7965	2	Y	-0-					-0-
06	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	473	1	9002	2	Y	-0-					-0-
07	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			Y	-0-					-0-
08	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	452	1	7679	2	Y	-0-					-0-
09	7200	X	5477	-0-	-1723	-0-	294	1	5183	2	Y	-0-					-0-
10	7440	X	4298	-0-	-3142	-0-	205	1	4093	2	Y	-0-					-0-
11	7200	X	3506	-0-	-3694	-0-	165	1	3341	2	Y	-0-					-0-
12	7440	X	3342	-0-	-4098	-0-	162	1	3180	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,807 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	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	521	1	11765	2	Y	-0-					-0-
02	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	502	1	10877	2	Y	-0-					-0-
03	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	542	1	11677	2	Y	-0-					-0-
04	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	522	1	11649	2	Y	-0-					-0-
05	11284	X	9630	-0-	-1654	-0-	447	1	9183	2	Y	-0-					-0-
06	10920	X	10081	-0-	-839	-0-	503	1	9578	2	Y	-0-					-0-
07	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	14053	2			Y	-0-					-0-
08	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	790	1	13436	2	Y	-0-					-0-
09	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	761	1	13441	2	Y	-0-					-0-
10	11284	X	8804	-0-	-2480	-0-	420	1	8384	2	Y	-0-					-0-
11	10920	X	6114	-0-	-4806	-0-	288	1	5826	2	Y	-0-					-0-
12	11284	X	7022	-0-	-4262	-0-	341	1	6681	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,187 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	18569	X	12528	-0-	-6041	-0-	12525	2	3	9	N	3	3	8			75
02	16772	X	14729	-0-	-2043	-0-	14728	2	1	9	N	1	1	8			75
03	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-	16924	2	2	9	N	2	2	8			75
04	14100	X	11688	-0-	-2412	-0-	10	1	11676	2	N	2	2	8			75
							2	9									
05	16306	X	12861	-0-	-3445	-0-	12860	2	1	9	N	1	1	8			75
06	16380	X	10438	-0-	-5942	-0-	8	1	10430	2	N	-0-					75
07	16926	X	9602	-0-	-7324	-0-	9591	2	11	9	N	10					85
08	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	12778	2			N	-0-					85
09	19163	X	19163	-0-	-0-	-0-	19163	2			Y	-0-					85
10	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	17905	2	19	9	Y	17					102
11	21841	X	21841	-0-	-0-	-0-	21841	2			Y	-0-					102
12	11036	X	10195	-0-	-841	-0-	10195	2			Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 170,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	382	1	12089	2	Y	-0-					-0-
02	12096	X	11029	-0-	-1067	-0-	403	1	10626	2	Y	-0-					-0-
03	13392	X	573	-0-	-12819	-0-	20	1	553	2	Y	-0-					-0-
04	12960	X	5098	-0-	-7862	-0-	162	1	4932	2	Y	4					4
							4	9									
05	13392	X	61	-0-	-13331	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					4
06	12060	X	9840	-0-	-2220	-0-	331	1	9499	2	Y	9	4	1			9
							10	9									
07	12214	X	78	-0-	-12136	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					9
08	18822	X	18822	-0-	-0-	-0-	626	1	18172	2	Y	22					31
							24	9									
09	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	494	1	14212	2	Y	4	22	1			13
							4	9									
10	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	356	1	10390	2	Y	2					15
							2	9									
11	17190	X	9101	-0-	-8089	-0-	321	1	8780	2	Y	-0-					15
12	17763	X	10160	-0-	-7603	-0-	392	1	9768	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 102,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	18697	X	18697	-0-	-0-	-0-	572	1 8 9	18117	2	Y	7	4	8			18
02	12236	X	4989	-0-	-7247	-0-	182	1 6 9	4801	2	Y	5	16	1	1	8	6
03	13547	X	13244	-0-	-303	-0-	468	1	12776	2	Y	-0-	5	1			1
04	13110	X	10145	-0-	-2965	-0-	322	1	9823	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	18680	X	18680	-0-	-0-	-0-	559	1	18121	2	Y	-0-					-0-
06	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	605	1	17377	2	Y	-0-					-0-
07	16219	X	16219	-0-	-0-	-0-	506	1	15713	2	Y	-0-					-0-
08	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	574	1	16664	2	Y	-0-					-0-
09	13110	X	331	-0-	-12779	-0-	11	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	13547	X	4373	-0-	-9174	-0-	145	1	4228	2	Y	-0-					-0-
11	13110	X	3573	-0-	-9537	-0-	126	1	3447	2	Y	-0-					-0-
12	13547	X	2646	-0-	-10901	-0-	102	1	2544	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42067	X	33231	-0-	-8836	-0-	1018	1	32213	2	Y	-0-					-0-
02	28280	X	27962	-0-	-318	-0-	1022	1	26940	2	Y	-0-					-0-
03	31310	X	29579	-0-	-1731	-0-	1046	1	28533	2	Y	-0-					-0-
04	30300	X	27016	-0-	-3284	-0-	858	1	26158	2	Y	-0-					-0-
05	31310	X	28981	-0-	-2329	-0-	868	1	28113	2	Y	-0-					-0-
06	30300	X	25188	-0-	-5112	-0-	847	1	24341	2	Y	-0-					-0-
07	30969	X	26076	-0-	-4893	-0-	814	1	25262	2	Y	-0-					-0-
08	29574	X	27006	-0-	-2568	-0-	899	1	26107	2	Y	-0-					-0-
09	28050	X	21566	-0-	-6484	-0-	724	1	20842	2	Y	-0-					-0-
10	28985	X	25915	-0-	-3070	-0-	858	1	25057	2	Y	-0-					-0-
11	26130	X	25746	-0-	-384	-0-	909	1	24837	2	Y	-0-					-0-
*12	27841	X	27841	-0-	-0-	-0-	1074	1	26767	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	461	1 22 9	14582	2	Y	20					81
02	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	495	1 6 9	13052	2	Y	5					86
03	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	501	1 84 9	13654	2	Y	76	123	1			39
04	13170	X	12843	-0-	-327	-0-	408	1 2 9	12433	2	Y	2					41
05	13609	X	13529	-0-	-80	-0-	405	1 10 9	13114	2	Y	9					50
06	13170	X	12496	-0-	-674	-0-	420	1 3 9	12073	2	Y	3	45	1			8
07	13609	X	13366	-0-	-243	-0-	417	1 8 9	12941	2	Y	7					15
08	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	453	1 6 9	13158	2	Y	5					20
09	13080	X	11945	-0-	-1135	-0-	401	1 1 9	11543	2	Y	1	14	1			7
10	13516	X	11889	-0-	-1627	-0-	394	1 1 9	11494	2	Y	1					8
11	13170	X	3081	-0-	-10089	-0-	109	1 2 9	2970	2	Y	2					10
12	13609	X	107	-0-	-13502	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 135,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21040	X	21040	-0-	-0-	-0-	644	1	20396	2	Y	-0-					-0-
02	18592	X	17699	-0-	-893	-0-	647	1	17052	2	Y	-0-					-0-
03	20584	X	18971	-0-	-1613	-0-	671	1	18300	2	Y	-0-					-0-
04	19920	X	16290	-0-	-3630	-0-	517	1	15773	2	Y	-0-					-0-
05	20584	X	17886	-0-	-2698	-0-	535	1	17351	2	Y	-0-					-0-
06	19920	X	15556	-0-	-4364	-0-	523	1	15033	2	Y	-0-					-0-
07	19592	X	16748	-0-	-2844	-0-	523	1	16225	2	Y	-0-					-0-
08	18972	X	16150	-0-	-2822	-0-	538	1	15612	2	Y	-0-					-0-
09	17310	X	13579	-0-	-3731	-0-	456	1	13123	2	Y	-0-					-0-
10	17887	X	14910	-0-	-2977	-0-	494	1	14416	2	Y	-0-					-0-
11	16200	X	12348	-0-	-3852	-0-	436	1	11912	2	Y	-0-					-0-
12	16740	X	15286	-0-	-1454	-0-	589	1	14697	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	233	1	9641	2	Y	30	174	1	4	8	24
							33	9									
02	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	200	1	8157	2	Y	9	1	8			32
							10	9									
03	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	214	1	8677	2	Y	32	1	8			63
							35	9									
04	8550	X	8348	-0-	-202	-0-	244	1	8091	2	Y	12	3	8			72
							13	9									
05	8835	X	8478	-0-	-357	-0-	220	1	8258	2	Y	-0-					72
06	8550	X	8052	-0-	-498	-0-	205	1	7821	2	Y	24					96
							26	9									
07	8835	X	7501	-0-	-1334	-0-	7501	2			Y	-0-					96
08	8835	X	30	-0-	-8805	-0-	8	1	22	9	Y	20					116
09	8340	X	6518	-0-	-1822	-0-	152	1	6357	2	Y	8					124
							9	9									
10	8463	X	6934	-0-	-1529	-0-	160	1	6705	2	Y	63					187
							69	9									
11	8040	X	7222	-0-	-818	-0-	174	1	7048	2	Y	-0-					187
12	7502	X	7289	-0-	-213	-0-	193	1	7096	2	Y	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 87,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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	67	X	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1581	-0-	1581	1581	58	1	1523	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1581					Y	-0-					-0-
04	19907	X	18326	-0-	-1581	-0-	582	1	17744	2	Y	-0-					-0-
05	20058	X	20058	-0-	-0-	-0-	600	1	19458	2	Y	-0-					-0-
06	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	504	1	14482	2	Y	-0-					-0-
07	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	438	1	13588	2	Y	-0-					-0-
08	20057	X	12641	-0-	-7416	-0-	421	1	12220	2	Y	-0-					-0-
09	19410	X	2570	-0-	-16840	-0-	86	1	2484	2	Y	-0-					-0-
10	20057	X	5690	-0-	-14367	-0-	188	1	5502	2	Y	-0-					-0-
11	15000	X	7023	-0-	-7977	-0-	248	1	6775	2	Y	-0-					-0-
12	14012	X	6102	-0-	-7910	-0-	235	1	5867	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9853	-0-	-98	-0-	302	1	9547	2	Y	4	2	8			182
							4	9									
02	20048	X	10369	-0-	-9679	-0-	379	1	9978	2	Y	11	158	1	1	8	34
							12	9									
03	18693	X	14811	-0-	-3882	-0-	524	1	14287	2	Y	-0-	29	1			5
04	16770	X	7536	-0-	-9234	-0-	239	1	7297	2	Y	-0-	4	1			1
05	16368	X	12400	-0-	-3968	-0-	371	1	12029	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	17139	X	17139	-0-	-0-	-0-	576	1	16563	2	Y	-0-					-0-
07	20064	X	20064	-0-	-0-	-0-	626	1	19438	2	Y	-0-					-0-
08	18365	X	18365	-0-	-0-	-0-	612	1	17753	2	Y	-0-					-0-
09	17130	X	16797	-0-	-333	-0-	564	1	16233	2	Y	-0-					-0-
10	20057	X	14607	-0-	-5450	-0-	484	1	14123	2	Y	-0-					-0-
11	19410	X	11600	-0-	-7810	-0-	410	1	11190	2	Y	-0-					-0-
12	20057	X	10390	-0-	-9667	-0-	401	1	9989	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 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	6603	X	6263	-0-	-340	-0-	192	1	6069	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
02	5208	X	3934	-0-	-1274	-0-	144	1	3786	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
03	5766	X	4774	-0-	-992	-0-	169	1	4605	2	Y	-0-	4	1			1
04	5580	X	5008	-0-	-572	-0-	159	1	4849	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	5766	X	4850	-0-	-916	-0-	145	1	4705	2	Y	-0-					-0-
06	5580	X	4066	-0-	-1514	-0-	137	1	3929	2	Y	-0-					-0-
07	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	230	1	7149	2	Y	-0-					-0-
08	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	246	1	7128	2	Y	-0-					-0-
09	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	251	1	7221	2	Y	-0-					-0-
10	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	236	1	6895	2	Y	-0-					-0-
11	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	219	1	5974	2	Y	-0-					-0-
*12	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	220	1	5490	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	8582	-0-	-2423	-0-	263	1	8316	2	Y	3	2	8			7
							3	9									
02	6832	X	6278	-0-	-554	-0-	229	1	6041	2	Y	7	6	1	1	8	7
							8	9									
03	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	305	1	8308	2	Y	-0-	6	1			1
04	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	241	1	7352	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	228	1	7389	2	Y	-0-					-0-
06	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	266	1	7650	2	Y	-0-					-0-
07	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	244	1	7568	2	Y	-0-					-0-
08	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	281	1	8148	2	Y	-0-					-0-
09	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	302	1	8694	2	Y	-0-					-0-
10	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	250	1	7315	2	Y	-0-					-0-
11	7320	X	7122	-0-	-198	-0-	252	1	6870	2	Y	-0-					-0-
12	7564	X	5800	-0-	-1764	-0-	224	1	5576	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44866	X	44866	-0-	-0-	-0-	1373	1	43474	2	Y	17	9	8			46
							19	9									
02	21980	X	14822	-0-	-7158	-0-	541	1	14263	2	Y	16	40	1	2	8	20
							18	9									
03	38853	X	38853	-0-	-0-	-0-	1374	1	37479	2	Y	-0-	17	1			3
04	40003	X	40003	-0-	-0-	-0-	1270	1	38724	2	Y	8	2	1	8	8	1
							9	9									
05	37387	X	37387	-0-	-0-	-0-	1119	1	36268	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	34480	X	34480	-0-	-0-	-0-	1159	1	33321	2	Y	-0-					-0-
07	30538	X	30538	-0-	-0-	-0-	953	1	29585	2	Y	-0-					-0-
08	39308	X	30615	-0-	-8693	-0-	1020	1	29595	2	Y	-0-					-0-
09	38040	X	29327	-0-	-8713	-0-	985	1	28342	2	Y	-0-					-0-
10	37386	X	28282	-0-	-9104	-0-	936	1	27346	2	Y	-0-					-0-
11	34470	X	25054	-0-	-9416	-0-	885	1	24169	2	Y	-0-					-0-
12	30628	X	26596	-0-	-4032	-0-	1025	1	25571	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	59768	X	38960	-0-	-20808	-0-	1193	1	37752	2	Y	14	8	8			47
							15	9									
02	53984	X	38300	-0-	-15684	-0-	1398	1	36857	2	Y	41	41	1	4	8	43
							45	9									
03	59768	X	32495	-0-	-27273	-0-	1149	1	31346	2	Y	-0-	37	1			6
04	50790	X	37832	-0-	-12958	-0-	1202	1	36630	2	Y	-0-	4	1			2
05	51522	X	37527	-0-	-13995	-0-	1123	1	36404	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	41040	X	35756	-0-	-5284	-0-	1202	1	34554	2	Y	-0-					-0-
07	42408	X	33488	-0-	-8920	-0-	1045	1	32443	2	Y	-0-					-0-
08	37324	X	33132	-0-	-4192	-0-	1103	1	32029	2	Y	-0-					-0-
09	36120	X	28326	-0-	-7794	-0-	951	1	27375	2	Y	-0-					-0-
10	37324	X	32182	-0-	-5142	-0-	1065	1	31117	2	Y	-0-					-0-
11	35760	X	27888	-0-	-7872	-0-	985	1	26903	2	Y	-0-					-0-
12	33480	X	26368	-0-	-7112	-0-	1017	1	25351	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	2108	N	1786	-0-	-322	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1523	-0-	-241	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1925	-0-	-25	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1868	-0-	-232	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1816	-0-	-416	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 072206 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10453 - 11400

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2010

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

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4397	-0-	-1276	-0-	4397	2			N	-0-					74
02	5012	X	1759	-0-	-3253	-0-	1759	2			N	-0-					74
03	5549	X	1762	-0-	-3787	-0-	1762	2			N	-0-					74
04	5370	X	2130	-0-	-3240	-0-	2130	2			N	-0-					74
05	5146	X	3312	-0-	-1834	-0-	3312	2			N	-0-					74
06	4260	X	3684	-0-	-576	-0-	3684	2			N	-0-					74
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					74
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					74
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					74
10	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					74
11	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					74
*12	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 46,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2667	2	6	9	N	5					142
02	2576	N	1960	-0-	-616	-0-	1960	2			N	-0-					142
03	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					142
04	2580	N	2484	-0-	-96	-0-	2484	2			N	-0-					142
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					142
06	2760	N	2510	-0-	-250	-0-	2510	2			N	-0-					142
07	2573	N	2279	-0-	-294	-0-	2279	2			N	-0-					142
08	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					142
09	2520	N	2269	-0-	-251	-0-	2269	2			N	-0-					142
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					142
11	2610	N	1862	-0-	-748	-0-	1862	2			N	-0-					142
12	2356	N	2273	-0-	-83	-0-	2273	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 29,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					138
02	2716	X	2438	-0-	-278	-0-	2432	2	6	9	N	5					143
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3300	2	8	9	N	7					150
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					150
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					150
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4057	2	11	9	N	10					160
07	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					160
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					160
09	2910	X	2215	-0-	-695	-0-	2215	2			N	-0-					160
10	3007	X	2410	-0-	-597	-0-	2410	2			N	-0-					160
11	2910	X	2413	-0-	-497	-0-	2413	2			N	-0-					160
12	3007	X	2360	-0-	-647	-0-	2360	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 38,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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 #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

01	0	N	-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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11917 - 13273

01	3100	X	2704	-0-	-396	-0-	2704	2			N	-0-					34
02	2800	X	2300	-0-	-500	-0-	2300	2			N	-0-					34
03	3007	X	2395	-0-	-612	-0-	2395	2			N	-0-					34
04	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	2660	2			N	-0-					34
05	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	2571	2			N	-0-					34
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					34
07	2759	N	2756	-0-	-3	-0-	2701	2	55	9	N	50					84
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					84
09	2580	N	2526	-0-	-54	-0-	2511	2	15	9	N	14					98
10	2759	N	2402	-0-	-357	-0-	2402	2			N	-0-					98
11	2580	N	2265	-0-	-315	-0-	2265	2			N	-0-					98
12	2604	N	2243	-0-	-361	-0-	2243	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 30,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	158	-0-	-307	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4163	-0-	1063	1063	4163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	554	-0-	-706	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	889	-0-	-165	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	870	N	628	-0-	-242	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	899	N	514	-0-	-385	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	744	N	444	-0-	-300	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	630	N	352	-0-	-278	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
02	1848	N	1821	-0-	-27	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
03	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
04	2010	N	1296	-0-	-714	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
05	2015	N	1802	-0-	-213	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
06	1830	N	1326	-0-	-504	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
08	1798	N	563	-0-	-1235	-0-	563	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	50160	-0-	47160	47160	50160	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	41832	-0-	38732	85892	41832	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	21652	-0-	18652	104544	21652	2		N	-0-			-0-
*12	117890	X	13346	-0-	-104544	-0-	13346	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

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

01	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2		N	-0-			-0-
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	572	2		N	-0-			-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-			-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
07	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2		N	-0-			-0-
08	1054	N	499	-0-	-555	-0-	499	2		N	-0-			-0-
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-			-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
12	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,443 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 #: 3 RRCID -> 180517 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3513	-0-	-1819	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4461	-0-	-159	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4806	-0-	-123	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3617	-0-	-1153	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3675	-0-	-1254	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	3989	-0-	-781	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3860	-0-	-1069	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
08	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
11	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	3589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					50
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					50
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					50
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					50
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					50
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					50
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					50
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					50
09	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					50
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					50
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					50
*12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 35,967 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	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					20
02	2800	N	7108	-0-	4308	4308	7108	2			N	-0-					20
03	3100	N	7679	-0-	4579	8887	7679	2			N	-0-					20
04	16239	X	7352	-0-	-8887	-0-	7352	2			N	-0-					20
05	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	2			N	-0-					20
06	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					20
07	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					20
08	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					20
09	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					20
10	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					20
11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					20
12	837	X	464	-0-	-373	-0-	464	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 76,045 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 #: 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	2883	X	2712	-0-	-171	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2347	-0-	-257	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	1992	-0-	-829	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2295	-0-	-315	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2593	-0-	-11	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1757	-0-	-163	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1419	-0-	-968	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	1423	-0-	-1181	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1402	-0-	-368	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
*12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3143	-0-	-441	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3650	-0-	-318	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3959	-0-	-9	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
07	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
08	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
09	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
11	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
*12	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,363 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	3906	X	3575	-0-	-331	-0-	3575	2			N	-0-					105
02	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					105
03	4743	X	4125	-0-	-618	-0-	4125	2			N	-0-					105
04	4590	X	3731	-0-	-859	-0-	3731	2			N	-0-					105
05	4743	X	3461	-0-	-1282	-0-	3449	2	12	9	N	11					116
06	4590	X	3995	-0-	-595	-0-	3897	2	98	9	N	89	185	1			20
07	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					20
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					20
09	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					20
10	4402	X	4366	-0-	-36	-0-	4366	2			N	-0-					20
11	4260	X	3950	-0-	-310	-0-	3950	2			N	-0-					20
12	4402	X	4121	-0-	-281	-0-	4121	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 51,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2			N	-0-					41
02	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					41
03	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6925	2	42	9	N	38					79
04	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					79
05	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					79
06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					79
07	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					79
08	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					79
09	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					79
10	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					79
11	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					79
12	1953	X	1652	-0-	-301	-0-	1652	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 68,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					140
02	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			N	-0-					140
03	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					140
04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					140
05	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					140
06	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6063	2	2	9	N	2					142
07	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					142
08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					142
09	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					142
10	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2			N	-0-					142
11	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					142
*12	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 73,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					85
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					85
03	5673	X	5493	-0-	-180	-0-	5493	2			N	-0-					85
04	5490	X	5288	-0-	-202	-0-	5288	2			N	-0-					85
05	5673	X	5377	-0-	-296	-0-	5377	2			N	-0-					85
06	5490	X	5093	-0-	-397	-0-	5093	2			N	-0-					85
07	5673	X	5386	-0-	-287	-0-	5386	2			N	-0-					85
08	5487	X	5209	-0-	-278	-0-	5209	2			N	-0-					85
09	5280	X	4916	-0-	-364	-0-	4916	2			N	-0-					85
10	5394	X	4966	-0-	-428	-0-	4966	2			N	-0-					85
11	5220	X	4838	-0-	-382	-0-	4838	2			N	-0-					85
12	5394	X	4786	-0-	-608	-0-	4786	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 62,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					180
02	6216	X	5923	-0-	-293	-0-	5923	2			N	-0-					180
03	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					180
04	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					180
05	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					180
06	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			N	-0-					180
07	6882	X	6862	-0-	-20	-0-	6862	2			N	-0-					180
08	8804	X	7872	-0-	-932	-0-	7872	2			N	-0-					180
09	8610	X	7904	-0-	-706	-0-	7904	2			N	-0-					180
10	8897	X	8397	-0-	-500	-0-	8397	2			N	-0-					180
11	8610	X	8451	-0-	-159	-0-	8451	2			N	-0-					180
*12	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 94,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3975	-0-	-148	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3599	-0-	-41	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3750	-0-	-150	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3960	-0-	-39	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3828	-0-	-72	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3459	-0-	-571	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3361	-0-	-514	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3563	-0-	-187	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3841	-0-	-34	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
*12	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					67
02	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					67
03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					67
04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					67
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					67
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					67
07	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					67
08	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					67
09	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					67
10	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					67
11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					67
*12	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 59,278 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 #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					230
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					230
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					230
04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					230
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					230
06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					230
07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					230
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					230
09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					230
10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					230
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					230
*12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 41,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10385	X	9918	-0-	-467	-0-	9918	2			N	-0-					213
02	9128	X	8876	-0-	-252	-0-	8876	2			N	-0-					213
03	10106	X	9921	-0-	-185	-0-	9921	2			N	-0-					213
04	9780	X	9072	-0-	-708	-0-	9072	2			N	-0-					213
05	10106	X	8413	-0-	-1693	-0-	8413	2			N	-0-					213
06	9600	X	8864	-0-	-736	-0-	8864	2			N	-0-					213
07	9920	X	9171	-0-	-749	-0-	9148	2	23	9	N	21					234
08	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					234
09	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9962	2			N	-0-					234
10	9176	X	9108	-0-	-68	-0-	9108	2			N	-0-					234
11	9150	X	8795	-0-	-355	-0-	8795	2			N	-0-					234
*12	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9650	2			N	-0-					234

TOTAL GAS PROD: 111,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					13
02	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					13
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					13
04	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					13
05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					13
06	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					13
07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					13
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					13
09	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					13
10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					13
11	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					13
*12	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 61,782 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 #: 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	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			N	-0-					150
02	5908	X	5557	-0-	-351	-0-	5557	2			N	-0-					150
03	6541	X	6173	-0-	-368	-0-	6173	2			N	-0-					150
04	6330	X	6025	-0-	-305	-0-	6025	2			N	-0-					150
05	6541	X	6155	-0-	-386	-0-	6155	2			N	-0-					150
06	6180	X	6103	-0-	-77	-0-	6103	2			N	-0-					150
07	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					150
08	6231	X	6036	-0-	-195	-0-	6036	2			N	-0-					150
09	6060	X	5675	-0-	-385	-0-	5675	2			N	-0-					150
10	6262	X	5626	-0-	-636	-0-	5626	2			N	-0-					150
11	6060	X	5519	-0-	-541	-0-	5519	2			N	-0-					150
12	6262	X	5526	-0-	-736	-0-	5526	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 71,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4123	X	3643	-0-	-480	-0-	3643	2			N	-0-					132
02	3360	X	3216	-0-	-144	-0-	3216	2			N	-0-					132
03	3720	X	3590	-0-	-130	-0-	3590	2			N	-0-					132
04	3600	X	3282	-0-	-318	-0-	3282	2			N	-0-					132
05	3720	X	3243	-0-	-477	-0-	3243	2			N	-0-					132
06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					132
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					132
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					132
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					132
10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					132
11	3330	X	937	-0-	-2393	-0-	937	2			N	-0-					132
*12	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 40,971 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	1023	N	191	-0-	-832	-0-	191	2			N	-0-					120
02	336	N	194	-0-	-142	-0-	194	2			N	-0-					120
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					120
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					120
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					120
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					120
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					120
08	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					120
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					120
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					120
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					120
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 2,102 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 #: 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	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					38
02	2436	N	2248	-0-	-188	-0-	2248	2			N	-0-					38
03	2542	N	2476	-0-	-66	-0-	2428	2	48	9	N	44					82
04	2430	N	2353	-0-	-77	-0-	2353	2			N	-0-					82
05	2480	N	2367	-0-	-113	-0-	2367	2			N	-0-					82
06	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	2356	2			N	-0-					82
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					82
08	2356	N	2296	-0-	-60	-0-	2296	2			N	-0-					82
09	2370	N	2034	-0-	-336	-0-	2034	2			N	-0-					82
10	2418	N	2008	-0-	-410	-0-	2008	2			N	-0-					82
11	2220	N	1977	-0-	-243	-0-	1977	2			N	-0-					82
*12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 27,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					51
02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					51
03	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					51
04	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					51
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					51
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					51
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					51
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					51
09	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7649	2	64	9	N	58					109
10	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					109
11	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-					109
*12	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 63,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 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	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					171
02	1204	X	122	-0-	-1082	-0-	122	2			N	-0-					171
03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					171
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					171
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					171
06	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					171
07	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					171
08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					171
09	1290	X	279	-0-	-1011	-0-	279	2			N	-0-					171
10	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					171
11	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					171
*12	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 31,508 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 #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
03	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2391	-0-	-306	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2606	-0-	-4	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2449	-0-	-248	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2560	-0-	-137	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2236	-0-	-374	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2066	-0-	-631	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1823	-0-	-787	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2277	-0-	-296	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4969	-0-	-859	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4884	-0-	-156	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5231	-0-	-349	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5269	-0-	-131	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4718	-0-	-676	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
07	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5368	-0-	-57	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5003	-0-	-247	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5051	-0-	-374	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4744	-0-	-506	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5098	-0-	-327	-0-	5098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,193 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	4123	X	3811	-0-	-312	-0-	3811	2			N	-0-					49
02	3724	X	2803	-0-	-921	-0-	2803	2			N	-0-					49
03	4123	X	3609	-0-	-514	-0-	3609	2			N	-0-					49
04	3990	X	3421	-0-	-569	-0-	3421	2			N	-0-					49
05	4030	X	3637	-0-	-393	-0-	3637	2			N	-0-					49
06	3690	X	3291	-0-	-399	-0-	3291	2			N	-0-					49
07	3596	X	3250	-0-	-346	-0-	3250	2			N	-0-					49
08	3503	X	3177	-0-	-326	-0-	3177	2			N	-0-					49
09	3390	X	3148	-0-	-242	-0-	3148	2			N	-0-					49
10	3503	X	2937	-0-	-566	-0-	2937	2			N	-0-					49
11	3300	X	2808	-0-	-492	-0-	2808	2			N	-0-					49
*12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 39,164 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 #: 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	9362	X	8058	-0-	-1304	-0-	8058	2			N	-0-					28
02	8568	X	7807	-0-	-761	-0-	7807	2			N	-0-					28
03	9486	X	7763	-0-	-1723	-0-	7715	2	48	9	N	44					72
04	9180	X	8086	-0-	-1094	-0-	8086	2			N	-0-					72
05	9300	X	4651	-0-	-4649	-0-	4651	2			N	-0-					72
06	8370	X	7985	-0-	-385	-0-	7985	2			N	-0-					72
07	8649	X	7911	-0-	-738	-0-	7911	2			N	-0-					72
08	8246	X	3865	-0-	-4381	-0-	3865	2			N	-0-					72
09	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			N	-0-					72
10	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					72
11	7980	X	4035	-0-	-3945	-0-	4035	2			N	-0-					72
*12	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 86,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	4154	X	3688	-0-	-466	-0-	3666	2	22	9	N	20					100
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3638	2	61	9	N	55					155
03	3968	X	3739	-0-	-229	-0-	3739	2			N	-0-					155
04	3780	X	3400	-0-	-380	-0-	3400	2			N	-0-					155
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					155
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					155
07	3968	X	3751	-0-	-217	-0-	3751	2			N	-0-					155
08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					155
09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					155
10	3565	X	2906	-0-	-659	-0-	2906	2			N	-0-					155
11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					155
12	3565	X	2983	-0-	-582	-0-	2983	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 42,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					180
02	4340	X	3677	-0-	-663	-0-	3677	2			N	-0-					180
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					180
04	4650	X	4394	-0-	-256	-0-	4394	2			N	-0-					180
05	4805	X	4785	-0-	-20	-0-	4785	2			N	-0-					180
06	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	4361	2			N	-0-					180
07	4805	X	4426	-0-	-379	-0-	4426	2			N	-0-					180
08	4619	X	964	-0-	-3655	-0-	964	2			N	-0-					180
09	4470	X	165	-0-	-4305	-0-	165	2			N	-0-					180
10	4619	X	997	-0-	-3622	-0-	997	2			N	-0-					180
11	4350	X	969	-0-	-3381	-0-	969	2			N	-0-					180
12	4433	X	3946	-0-	-487	-0-	3946	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 38,493 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 #: 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	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					108
02	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					108
03	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					108
04	5340	X	5111	-0-	-229	-0-	5111	2			N	-0-					108
05	5518	X	4822	-0-	-696	-0-	4822	2			N	-0-					108
06	5340	X	3865	-0-	-1475	-0-	3865	2			N	-0-					108
07	5518	X	5481	-0-	-37	-0-	5481	2			N	-0-					108
08	5270	X	5261	-0-	-9	-0-	5261	2			N	-0-					108
09	5100	X	4219	-0-	-881	-0-	4219	2			N	-0-					108
10	5270	X	2908	-0-	-2362	-0-	2908	2			N	-0-					108
11	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					108
12	5270	X	5225	-0-	-45	-0-	5225	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 59,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3416	X	3260	-0-	-156	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3566	-0-	-216	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3441	-0-	-219	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2203	-0-	-1517	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
*12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3535	-0-	-960	-0-	3535	2			N	-0-					25
02	3248	X	2570	-0-	-678	-0-	2570	2			N	-0-					25
03	3596	X	2934	-0-	-662	-0-	2934	2			N	-0-					25
04	3480	X	2883	-0-	-597	-0-	2883	2			N	-0-					25
05	3596	X	2296	-0-	-1300	-0-	2296	2			N	-0-					25
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					25
07	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					25
08	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					25
09	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					25
10	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5647	2	57	9	N	52					77
11	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					77
*12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 51,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	3862	-0-	-4725	-0-	3862	2			N	-0-					40
02	8512	X	2085	-0-	-6427	-0-	2085	2			N	-0-					40
03	9424	X	8577	-0-	-847	-0-	8577	2			N	-0-					40
04	9120	X	6947	-0-	-2173	-0-	6947	2			N	-0-					40
05	8897	X	1329	-0-	-7568	-0-	1329	2			N	-0-					40
06	8310	X	3133	-0-	-5177	-0-	3133	2			N	-0-					40
07	8587	X	3353	-0-	-5234	-0-	3353	2			N	-0-					40
08	7440	X	4813	-0-	-2627	-0-	4813	2			N	-0-					40
09	6960	X	4582	-0-	-2378	-0-	4582	2			N	-0-					40
10	3348	X	2768	-0-	-580	-0-	2768	2			N	-0-					40
11	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					40
12	4805	X	2601	-0-	-2204	-0-	2601	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 51,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1891	X	1582	-0-	-309	-0-	1582	2			N	-0-					44
02	1708	X	1150	-0-	-558	-0-	1150	2			N	-0-					44
03	1891	X	508	-0-	-1383	-0-	508	2			N	-0-					44
04	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					44
05	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-					44
06	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					44
07	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					44
08	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					44
09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					44
10	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					44
11	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					44
*12	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5801	2	51	9	N	46					90

TOTAL GAS PROD: 60,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	7192	X	6014	-0-	-1178	-0-	6014	2			N	-0-					75
02	5936	X	5259	-0-	-677	-0-	5259	2			N	-0-					75
03	6572	X	6550	-0-	-22	-0-	6550	2			N	-0-					75
04	6360	X	5577	-0-	-783	-0-	5577	2			N	-0-					75
05	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					75
06	6330	X	6313	-0-	-17	-0-	6313	2			N	-0-					75
07	6541	X	4711	-0-	-1830	-0-	4672	2	39	9	N	35					110
08	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6022	2	13	9	N	12					122
09	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					122
10	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					122
11	5550	X	5408	-0-	-142	-0-	5408	2			N	-0-					122
12	5735	X	5663	-0-	-72	-0-	5663	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 69,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
05	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
08	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
09	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
*12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					25
02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4955	2	61	9	N	55					80
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					80
04	6480	X	1617	-0-	-4863	-0-	1617	2			N	-0-					80
05	6696	X	1949	-0-	-4747	-0-	1949	2			N	-0-					80
06	6480	X	1431	-0-	-5049	-0-	1431	2			N	-0-					80
07	5549	X	2429	-0-	-3120	-0-	2429	2			N	-0-					80
08	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					80
09	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					80
10	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					80
11	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					80
*12	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 48,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	434	X	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	616	N	424	-0-	-192	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	465	N	198	-0-	-267	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	660	N	134	-0-	-526	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	9027	-0-	5927	5927	9027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 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	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					45
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					45
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					45
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					45
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					45
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					45
07	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					45
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					45
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					45
10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					45
11	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					45
*12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 45,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1973	-0-	-228	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1615	-0-	-345	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2089	-0-	-112	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1637	-0-	-283	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1612	-0-	-398	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1468	-0-	-152	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
*12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,047 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5412	-0-	-137	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4886	-0-	-98	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5328	-0-	-190	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5121	-0-	-219	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4862	-0-	-656	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	3492	-0-	-1758	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	3816	-0-	-1609	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4550	-0-	-782	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4486	-0-	-644	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4414	-0-	-453	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3574	-0-	-836	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3217	-0-	-1433	-0-	3217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 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	3100	X	2443	-0-	-657	-0-	2443	2			N	-0-					60
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					60
03	3100	X	2860	-0-	-240	-0-	2860	2			N	-0-					60
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					60
05	3100	X	2793	-0-	-307	-0-	2793	2			N	-0-					60
06	3000	X	2944	-0-	-56	-0-	2944	2			N	-0-					60
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					60
08	3100	X	1654	-0-	-1446	-0-	1654	2			N	-0-					60
09	3000	X	1823	-0-	-1177	-0-	1804	2	19	9	N	17					77
10	3100	X	2698	-0-	-402	-0-	2698	2			N	-0-					77
11	3000	X	2312	-0-	-688	-0-	2312	2			N	-0-					77
12	3100	X	2114	-0-	-986	-0-	2114	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 31,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					145
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					145
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					145
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					145
05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					145
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					145
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					145
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					145
09	2760	X	2659	-0-	-101	-0-	2659	2			N	-0-					145
10	2852	X	2477	-0-	-375	-0-	2477	2			N	-0-					145
11	2760	X	2613	-0-	-147	-0-	2613	2			N	-0-					145
12	2852	X	2468	-0-	-384	-0-	2468	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 37,291 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	4650	X	4152	-0-	-498	-0-	4149	2	3	9	N	3					33
02	4144	X	3124	-0-	-1020	-0-	3116	2	8	9	N	7					40
03	4588	X	4126	-0-	-462	-0-	4126	2			N	-0-					40
04	4440	X	3907	-0-	-533	-0-	3907	2			N	-0-					40
05	4557	X	3856	-0-	-701	-0-	3856	2			N	-0-					40
06	4020	X	3063	-0-	-957	-0-	3063	2			N	-0-					40
07	4123	X	3602	-0-	-521	-0-	3602	2			N	-0-					40
08	4123	X	3509	-0-	-614	-0-	3509	2			N	-0-					40
09	3900	X	3311	-0-	-589	-0-	3311	2			N	-0-					40
10	3844	X	3677	-0-	-167	-0-	3677	2			N	-0-					40
11	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					40
*12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 43,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2564	-0-	-9	-0-	2564	2			N	-0-					120
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					120
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					120
04	2490	N	2483	-0-	-7	-0-	2483	2			N	-0-					120
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					120
06	2490	N	2368	-0-	-122	-0-	2368	2			N	-0-					120
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					120
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					120
09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					120
10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					120
11	2490	N	2268	-0-	-222	-0-	2268	2			N	-0-					120
*12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 30,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4042	-0-	-398	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4019	-0-	-569	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
08	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
09	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4156	-0-	-60	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
*12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,812 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	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					40
02	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					40
03	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					40
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					40
05	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					40
06	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					40
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					40
08	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					40
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3688	2	11	9	N	10					50
10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					50
11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					50
*12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 60,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8246	X	6290	-0-	-1956	-0-	6290	2			N	-0-					100
02	6636	X	5818	-0-	-818	-0-	5818	2			N	-0-					100
03	7347	X	6394	-0-	-953	-0-	6394	2			N	-0-					100
04	7110	X	6029	-0-	-1081	-0-	6029	2			N	-0-					100
05	6448	X	5958	-0-	-490	-0-	5958	2			N	-0-					100
06	6240	X	5903	-0-	-337	-0-	5903	2			N	-0-					100
07	6448	X	5636	-0-	-812	-0-	5636	2			N	-0-					100
08	6231	X	5370	-0-	-861	-0-	5370	2			N	-0-					100
09	6030	X	4987	-0-	-1043	-0-	4987	2			N	-0-					100
10	6107	X	4838	-0-	-1269	-0-	4838	2			N	-0-					100
11	5910	X	4381	-0-	-1529	-0-	4381	2			N	-0-					100
12	5642	X	4674	-0-	-968	-0-	4674	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 66,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
07	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
10	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
*12	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,671 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					176
02	5040	X	4606	-0-	-434	-0-	4606	2			N	-0-					176
03	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	5376	2			N	-0-					176
04	5400	X	4672	-0-	-728	-0-	4672	2			N	-0-					176
05	5487	X	5240	-0-	-247	-0-	5240	2			N	-0-					176
06	5190	X	4897	-0-	-293	-0-	4897	2			N	-0-					176
07	5363	X	4723	-0-	-640	-0-	4723	2			N	-0-					176
08	5053	X	4566	-0-	-487	-0-	4566	2			N	-0-					176
09	4890	X	4765	-0-	-125	-0-	4765	2			N	-0-					176
10	5053	X	4567	-0-	-486	-0-	4567	2			N	-0-					176
11	4890	X	4316	-0-	-574	-0-	4316	2			N	-0-					176
12	4929	X	4705	-0-	-224	-0-	4705	2			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 57,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	528	-0-	-2262	-0-	528	2			N	-0-					40
02	672	X	522	-0-	-150	-0-	522	2			N	-0-					40
03	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					40
04	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					40
05	3100	N	6403	-0-	3303	3303	6403	2			N	-0-					40
06	3000	N	5965	-0-	2965	6268	5965	2			N	-0-					40
07	12489	X	6221	-0-	-6268	-0-	6221	2			N	-0-					40
08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					40
09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					40
10	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					40
11	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					40
12	2790	X	2623	-0-	-167	-0-	2623	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 51,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 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	2945	X	2842	-0-	-103	-0-	2842	2			N	-0-					62
02	2660	X	2607	-0-	-53	-0-	2607	2			N	-0-					62
03	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	2797	2			N	-0-					62
04	2850	X	2184	-0-	-666	-0-	2184	2			N	-0-					62
05	2945	X	2495	-0-	-450	-0-	2495	2			N	-0-					62
06	2790	X	2246	-0-	-544	-0-	2246	2			N	-0-					62
07	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					62
08	3100	N	3123	-0-	23	23	3123	2			N	-0-					62
09	2308	N	2285	-0-	-23	-0-	2285	2			N	-0-					62
10	2914	N	2047	-0-	-867	-0-	2047	2			N	-0-					62
11	2850	X	2216	-0-	-634	-0-	2216	2			N	-0-					62
12	2945	X	2901	-0-	-44	-0-	2901	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 30,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12847	-0-	-1506	-0-	12847	2			N	-0-					160
02	11732	X	11529	-0-	-203	-0-	11529	2			N	-0-					160
03	12989	X	12266	-0-	-723	-0-	12266	2			N	-0-					160
04	12540	X	11710	-0-	-830	-0-	11710	2			N	-0-					160
05	12834	X	11987	-0-	-847	-0-	11987	2			N	-0-					160
06	12420	X	11364	-0-	-1056	-0-	11364	2			N	-0-					160
07	12772	X	11582	-0-	-1190	-0-	11580	2	2	9	N	2					162
08	12090	X	11412	-0-	-678	-0-	11412	2			N	-0-					162
09	11700	X	10700	-0-	-1000	-0-	10700	2			N	-0-					162
10	11997	X	11086	-0-	-911	-0-	11086	2			N	-0-					162
11	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-					162
12	11594	X	11048	-0-	-546	-0-	11048	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 139,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	2634	-0-	-3039	-0-	2634	2			N	-0-					27
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					27
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					27
04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					27
05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					27
06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					27
07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					27
08	2604	X	2330	-0-	-274	-0-	2330	2			N	-0-					27
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					27
10	2604	X	1736	-0-	-868	-0-	1736	2			N	-0-					27
11	2520	X	2500	-0-	-20	-0-	2500	2			N	-0-					27
12	2604	X	466	-0-	-2138	-0-	466	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 30,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					92
02	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					92
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					92
04	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					92
05	4092	X	3950	-0-	-142	-0-	3947	2	3	9	N	3					95
06	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4968	2	6	9	N	5					100
07	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					100
08	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					100
09	5580	X	3608	-0-	-1972	-0-	3602	2	6	9	N	5					105
10	5766	X	4780	-0-	-986	-0-	4780	2			N	-0-					105
11	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					105
12	5766	X	5134	-0-	-632	-0-	5134	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 62,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					52
02	4256	X	3662	-0-	-594	-0-	3662	2			N	-0-					52
03	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					52
04	5190	X	4918	-0-	-272	-0-	4918	2			N	-0-					52
05	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					52
06	5190	X	4528	-0-	-662	-0-	4528	2			N	-0-					52
07	5363	X	4101	-0-	-1262	-0-	4101	2			N	-0-					52
08	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					52
09	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5230	2	20	9	N	18					70
10	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					70
11	4860	X	4328	-0-	-532	-0-	4328	2			N	-0-					70
12	5022	X	4921	-0-	-101	-0-	4917	2	4	9	N	4					74

TOTAL GAS PROD: 60,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			N	-0-					160
02	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					160
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					160
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					160
05	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					160
06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					160
07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					160
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					160
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					160
10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					160
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					160
*12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 50,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5363	X	4610	-0-	-753	-0-	4610	2			N	-0-					149
02	4564	X	4171	-0-	-393	-0-	4171	2			N	-0-					149
03	5053	X	4522	-0-	-531	-0-	4522	2			N	-0-					149
04	4830	X	3938	-0-	-892	-0-	3938	2			N	-0-					149
05	4898	X	4190	-0-	-708	-0-	4190	2			N	-0-					149
06	4470	X	3850	-0-	-620	-0-	3850	2			N	-0-					149
07	4619	X	4119	-0-	-500	-0-	4119	2			N	-0-					149
08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					149
09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					149
10	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					149
11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					149
12	4092	X	4083	-0-	-9	-0-	4083	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 50,809 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	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					121
02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					121
03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					121
04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					121
05	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					121
06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					121
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					121
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					121
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3297	2	22	9	N	20					141
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					141
11	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					141
*12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 37,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11257	2			N	-0-					132
02	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					132
03	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	10026	2			N	-0-					132
04	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					132
05	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	12497	2			N	-0-					132
06	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	11493	2			N	-0-					132
07	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2			N	-0-					132
08	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					132
09	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	11741	2	14	9	N	13					145
10	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11677	2			N	-0-					145
11	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					145
*12	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	11143	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 119,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					122
02	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					122
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					122
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					122
05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					122
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					122
07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					122
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					122
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					122
10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					122
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					122
*12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 43,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	10321	-0-	-498	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	9250	-0-	-326	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10129	-0-	-473	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9740	-0-	-520	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9996	-0-	-327	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9579	-0-	-411	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8339	-0-	-1891	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9901	-0-	-143	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	6652	-0-	-3068	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
10	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	6908	-0-	-2662	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8667	-0-	-1222	-0-	8667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,848 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 #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					29
02	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					29
03	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					29
04	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7605	2	41	9	N	37					66
05	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					66
06	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					66
07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					66
08	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					66
09	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7219	2	64	9	N	58					124
10	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					124
11	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7230	2	25	9	N	23					147
*12	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 86,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
02	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
03	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
06	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
07	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
08	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
10	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
11	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
*12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,411 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	11160	X	10624	-0-	-536	-0-	10624	2			N	-0-					75
02	9828	X	9564	-0-	-264	-0-	9564	2			N	-0-					75
03	10881	X	10448	-0-	-433	-0-	10448	2			N	-0-					75
04	10500	X	10032	-0-	-468	-0-	10032	2			N	-0-					75
05	10757	X	10257	-0-	-500	-0-	10257	2			N	-0-					75
06	10290	X	9774	-0-	-516	-0-	9774	2			N	-0-					75
07	10602	X	7153	-0-	-3449	-0-	7153	2			N	-0-					75
08	10385	X	2281	-0-	-8104	-0-	2281	2			N	-0-					75
09	10020	X	2817	-0-	-7203	-0-	2817	2			N	-0-					75
10	10261	X	1585	-0-	-8676	-0-	1585	2			N	-0-					75
11	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10666	2			N	-0-					75
*12	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 96,628 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 #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			N	-0-					25
02	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9084	2			N	-0-					25
03	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	11360	2			N	-0-					25
04	13200	X	9848	-0-	-3352	-0-	9848	2			N	-0-					25
05	12276	X	10487	-0-	-1789	-0-	10486	2	1	9	N	1					26
06	10980	X	9493	-0-	-1487	-0-	9493	2			N	-0-					26
07	11346	X	9331	-0-	-2015	-0-	9331	2			N	-0-					26
08	9610	X	9098	-0-	-512	-0-	9098	2			N	-0-					26
09	9300	X	8356	-0-	-944	-0-	8356	2			N	-0-					26
10	9610	X	8338	-0-	-1272	-0-	8338	2			N	-0-					26
11	9300	X	7380	-0-	-1920	-0-	7380	2			N	-0-					26
12	9331	X	8651	-0-	-680	-0-	8651	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 112,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4495	-0-	-1426	-0-	4495	2			N	-0-					25
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					25
03	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4797	2	169	9	N	154					179
04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4636	2	40	9	N	36					215
05	4712	X	4298	-0-	-414	-0-	4298	2			N	-0-					215
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4716	2	39	9	N	35	180	1			70
07	4712	X	3904	-0-	-808	-0-	3904	2			N	-0-					70
08	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					70
09	4620	X	4531	-0-	-89	-0-	4481	2	50	9	N	45					115
10	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	5915	2	110	9	N	100					215
11	4620	X	4227	-0-	-393	-0-	4204	2	23	9	N	21	185	1			51
12	4774	X	3833	-0-	-941	-0-	3833	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 55,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					55
02	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					55
03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					55
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					55
05	1798	X	1388	-0-	-410	-0-	1388	2			N	-0-					55
06	1740	X	1678	-0-	-62	-0-	1678	2			N	-0-					55
07	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					55
08	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					55
09	3000	N	6581	-0-	3581	3581	6581	2			N	-0-					55
10	3100	N	7093	-0-	3993	7574	7093	2			N	-0-					55
11	13452	X	5878	-0-	-7574	-0-	5878	2			N	-0-					55
*12	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 45,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					160
02	1904	X	1594	-0-	-310	-0-	1594	2			N	-0-					160
03	2108	X	1901	-0-	-207	-0-	1901	2			N	-0-					160
04	2040	X	1809	-0-	-231	-0-	1809	2			N	-0-					160
05	2108	X	1881	-0-	-227	-0-	1881	2			N	-0-					160
06	2040	X	1693	-0-	-347	-0-	1693	2			N	-0-					160
07	1891	X	1415	-0-	-476	-0-	1415	2			N	-0-					160
08	1891	X	1533	-0-	-358	-0-	1533	2			N	-0-					160
09	1680	N	1519	-0-	-161	-0-	1519	2			N	-0-					160
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					160
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					160
*12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 20,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					27
02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					27
03	4247	X	3881	-0-	-366	-0-	3881	2			N	-0-					27
04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					27
05	4247	X	4051	-0-	-196	-0-	4051	2			N	-0-					27
06	4110	X	3429	-0-	-681	-0-	3429	2			N	-0-					27
07	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					27
08	4495	X	4375	-0-	-120	-0-	4375	2			N	-0-					27
09	4350	X	3750	-0-	-600	-0-	3728	2	22	9	N	20					47
10	4371	X	3388	-0-	-983	-0-	3359	2	29	9	N	26					73
11	4230	X	3839	-0-	-391	-0-	3839	2			N	-0-					73
12	4371	X	4168	-0-	-203	-0-	4168	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 48,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 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	2852	X	2277	-0-	-575	-0-	2277	2			N	-0-					120
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					120
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					120
04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					120
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					120
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					120
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					120
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					120
09	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	1675	2			N	-0-					120
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					120
11	1860	N	1423	-0-	-437	-0-	1423	2			N	-0-					120
12	1736	N	1184	-0-	-552	-0-	1184	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 25,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4716	-0-	-1391	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4077	-0-	-319	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4715	-0-	-152	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4580	-0-	-130	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4753	-0-	-114	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4482	-0-	-416	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4662	-0-	-48	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4427	-0-	-316	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4473	-0-	-117	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4539	-0-	-266	-0-	4539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 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	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					67
02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					67
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					67
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3612	2	36	9	N	33					100
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					100
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					100
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					100
08	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					100
09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					100
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					100
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					100
*12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 41,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 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	2604	N	2202	-0-	-402	-0-	2202	2			N	-0-					55
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					55
03	2356	N	2351	-0-	-5	-0-	2351	2			N	-0-					55
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					55
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					55
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					55
07	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	2387	2			N	-0-					55
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					55
09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2731	2	4	9	N	4					59
10	2387	N	949	-0-	-1438	-0-	949	2			N	-0-					59
11	2430	N	144	-0-	-2286	-0-	144	2			N	-0-					59
12	2790	N	1949	-0-	-841	-0-	1949	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 23,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					34
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					34
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					34
04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					34
05	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					34
06	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					34
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					34
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					34
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					34
10	1550	X	603	-0-	-947	-0-	603	2			N	-0-					34
11	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					34
*12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3593	2	39	9	N	35					69

TOTAL GAS PROD: 27,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	4929	X	4184	-0-	-745	-0-	4184	2			N	-0-					177
02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					177
03	4681	X	4587	-0-	-94	-0-	4587	2			N	-0-					177
04	4530	X	4519	-0-	-11	-0-	4519	2			N	-0-					177
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					177
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					177
07	4681	X	4665	-0-	-16	-0-	4665	2			N	-0-					177
08	4712	X	4367	-0-	-345	-0-	4367	2			N	-0-					177
09	4710	X	4565	-0-	-145	-0-	4565	2			N	-0-					177
10	4867	X	4723	-0-	-144	-0-	4723	2			N	-0-					177
11	4710	X	3209	-0-	-1501	-0-	3209	2			N	-0-					177
12	4712	X	4076	-0-	-636	-0-	4076	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 53,474 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	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					69
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					69
03	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					69
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					69
05	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					69
06	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					69
07	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					69
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					69
09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4323	2	23	9	N	21					90
10	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					90
11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					90
*12	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2336	2	39	9	N	35					125

TOTAL GAS PROD: 40,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8029	X	7050	-0-	-979	-0-	7050	2			N	-0-					67
02	6944	X	6910	-0-	-34	-0-	6910	2			N	-0-					67
03	7688	X	7116	-0-	-572	-0-	7116	2			N	-0-					67
04	7440	X	7194	-0-	-246	-0-	7194	2			N	-0-					67
05	7657	X	6477	-0-	-1180	-0-	6477	2			N	-0-					67
06	7410	X	6489	-0-	-921	-0-	6489	2			N	-0-					67
07	7657	X	7143	-0-	-514	-0-	7106	2	37	9	N	34					101
08	7223	X	6759	-0-	-464	-0-	6734	2	25	9	N	23					124
09	6990	X	6391	-0-	-599	-0-	6391	2			N	-0-					124
10	7130	X	6232	-0-	-898	-0-	6232	2			N	-0-					124
11	6900	X	5871	-0-	-1029	-0-	5871	2			N	-0-					124
*12	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 80,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	8525	X	8286	-0-	-239	-0-	8286	2			N	-0-					100
02	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					100
03	6634	X	4905	-0-	-1729	-0-	4905	2			N	-0-					100
04	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					100
05	6727	X	4719	-0-	-2008	-0-	4719	2			N	-0-					100
06	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					100
07	6727	X	5049	-0-	-1678	-0-	5049	2			N	-0-					100
08	7688	X	5511	-0-	-2177	-0-	5511	2			N	-0-					100
09	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					100
10	7254	X	7203	-0-	-51	-0-	7203	2			N	-0-					100
11	7020	X	5899	-0-	-1121	-0-	5899	2			N	-0-					100
12	7688	X	4767	-0-	-2921	-0-	4767	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 75,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2945	X	2886	-0-	-59	-0-	2885	2	1	9	N	1					18
02	2716	N	2517	-0-	-199	-0-	2491	2	26	9	N	24					42
03	2914	N	2785	-0-	-129	-0-	2749	2	36	9	N	33					75
04	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					75
05	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					75
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					75
07	2914	N	2587	-0-	-327	-0-	2587	2			N	-0-					75
08	2883	N	2420	-0-	-463	-0-	2420	2			N	-0-					75
09	2700	N	2044	-0-	-656	-0-	2044	2			N	-0-					75
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					75
11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					75
*12	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 31,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					140
02	10248	X	5003	-0-	-5245	-0-	5003	2			N	-0-					140
03	11346	X	8883	-0-	-2463	-0-	8883	2			N	-0-					140
04	10920	X	2845	-0-	-8075	-0-	2845	2			N	-0-					140
05	7502	X	2890	-0-	-4612	-0-	2890	2			N	-0-					140
06	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10952	2			N	-0-					140
07	8897	X	5734	-0-	-3163	-0-	5734	2			N	-0-					140
08	2976	X	2697	-0-	-279	-0-	2697	2			N	-0-					140
09	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					140
10	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					140
11	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-					140
12	2976	X	2499	-0-	-477	-0-	2499	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 65,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	10387	-0-	-339	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	9111	-0-	-73	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9786	-0-	-382	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9565	-0-	-275	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9727	-0-	-441	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9420	-0-	-420	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9614	-0-	-461	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8957	-0-	-932	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8478	-0-	-1092	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8537	-0-	-1197	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8060	-0-	-1360	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8723	-0-	-887	-0-	8723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,365 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	2759	X	2158	-0-	-601	-0-	2158	2			N	-0-					100
02	2492	X	2396	-0-	-96	-0-	2396	2			N	-0-					100
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					100
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					100
05	2666	X	1715	-0-	-951	-0-	1712	2	3	9	N	3					103
06	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5852	2	6	9	N	5					108
07	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					108
08	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					108
09	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6769	2	2	9	N	2					110
10	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					110
11	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					110
*12	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6387	2	116	9	N	105					215

TOTAL GAS PROD: 58,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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 #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1123	-0-	-2287	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	43	-0-	-1525	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	74	-0-	-1662	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	82	-0-	-1568	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2375	-0-	-260	-0-	2375	2			N	-0-					77
02	2548	X	2143	-0-	-405	-0-	2143	2			N	-0-					77
03	2821	X	2509	-0-	-312	-0-	2462	2	47	9	N	43					120
04	2730	X	2589	-0-	-141	-0-	2589	2			N	-0-					120
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					120
06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					120
07	2666	X	2607	-0-	-59	-0-	2607	2			N	-0-					120
08	2759	N	2353	-0-	-406	-0-	2353	2			N	-0-					120
09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					120
10	2604	N	2473	-0-	-131	-0-	2473	2			N	-0-					120
11	2280	N	2018	-0-	-262	-0-	2018	2			N	-0-					120
12	2821	N	1980	-0-	-841	-0-	1980	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 29,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5459	-0-	-555	-0-	5459	2			N	-0-					148
02	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					148
03	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					148
04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					148
05	4743	X	4665	-0-	-78	-0-	4665	2			N	-0-					148
06	4590	X	4347	-0-	-243	-0-	4341	2	6	9	N	5					153
07	4743	X	4267	-0-	-476	-0-	4261	2	6	9	N	5					158
08	4991	X	4079	-0-	-912	-0-	4071	2	8	9	N	7					165
09	4830	X	3483	-0-	-1347	-0-	3483	2			N	-0-					165
10	4650	X	4575	-0-	-75	-0-	4575	2			N	-0-					165
11	4350	X	3885	-0-	-465	-0-	3885	2			N	-0-					165
12	4278	X	3928	-0-	-350	-0-	3928	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 53,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					165
02	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2			N	-0-					165
03	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8454	2	35	9	N	32					197
04	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8432	2	20	9	N	18					215
05	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8476	2	14	9	N	13	192	1			36
06	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					36
07	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					36
08	8742	X	8648	-0-	-94	-0-	8648	2			N	-0-					36
09	8460	X	8306	-0-	-154	-0-	8306	2			N	-0-					36
10	8494	X	7483	-0-	-1011	-0-	7483	2			N	-0-					36
11	8370	X	7066	-0-	-1304	-0-	7066	2			N	-0-					36
12	8649	X	7357	-0-	-1292	-0-	7357	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 97,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	8091	X	5937	-0-	-2154	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
03	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
06	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
07	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5841	-0-	-421	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5452	-0-	-608	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5984	-0-	-278	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	4421	-0-	-1639	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
*12	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,321 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	5053	X	4484	-0-	-569	-0-	4484	2			N	-0-					146
02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					146
03	5518	X	4849	-0-	-669	-0-	4849	2			N	-0-					146
04	5340	X	4912	-0-	-428	-0-	4912	2			N	-0-					146
05	5735	X	4497	-0-	-1238	-0-	4497	2			N	-0-					146
06	5550	X	4474	-0-	-1076	-0-	4474	2			N	-0-					146
07	5735	X	5122	-0-	-613	-0-	5122	2			N	-0-					146
08	4991	X	4390	-0-	-601	-0-	4390	2			N	-0-					146
09	4830	X	4707	-0-	-123	-0-	4707	2			N	-0-					146
10	4991	X	3762	-0-	-1229	-0-	3762	2			N	-0-					146
11	4830	X	3274	-0-	-1556	-0-	3274	2			N	-0-					146
12	4991	X	1614	-0-	-3377	-0-	1614	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 51,441 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 #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.11086 - 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	4402	X	3933	-0-	-469	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3704	-0-	-160	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4090	-0-	-188	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4003	-0-	-137	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3850	-0-	-242	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3724	-0-	-399	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3477	-0-	-646	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3558	-0-	-432	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
10	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
11	21289	X	21289	-0-	-0-	-0-	21289	2			N	-0-					-0-
*12	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	12800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6189	2			N	-0-					140
02	6496	X	4576	-0-	-1920	-0-	4576	2			N	-0-					140
03	7192	X	4009	-0-	-3183	-0-	4009	2			N	-0-					140
04	6960	X	5282	-0-	-1678	-0-	5282	2			N	-0-					140
05	7099	X	4542	-0-	-2557	-0-	4542	2			N	-0-					140
06	6000	X	5253	-0-	-747	-0-	5253	2			N	-0-					140
07	5456	X	4439	-0-	-1017	-0-	4439	2			N	-0-					140
08	5270	X	4440	-0-	-830	-0-	4440	2			N	-0-					140
09	5100	X	3818	-0-	-1282	-0-	3796	2	22	9	N	20					160
10	5270	X	4606	-0-	-664	-0-	4606	2			N	-0-					160
11	5100	X	4971	-0-	-129	-0-	4971	2			N	-0-					160
*12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 56,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	6448	X	4910	-0-	-1538	-0-	4910	2			N	-0-					50
02	4872	X	4641	-0-	-231	-0-	4641	2			N	-0-					50
03	5394	X	4918	-0-	-476	-0-	4918	2			N	-0-					50
04	5220	X	4311	-0-	-909	-0-	4311	2			N	-0-					50
05	5146	X	4816	-0-	-330	-0-	4816	2			N	-0-					50
06	4980	X	4654	-0-	-326	-0-	4654	2			N	-0-					50
07	5146	X	4600	-0-	-546	-0-	4572	2	28	9	N	25					75
08	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4410	2	33	9	N	30					105
09	4290	X	3394	-0-	-896	-0-	3394	2			N	-0-					105
10	4433	X	3690	-0-	-743	-0-	3690	2			N	-0-					105
11	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					105
*12	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 55,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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 #: 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	5859	X	5162	-0-	-697	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5320	-0-	-56	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5567	-0-	-385	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5138	-0-	-622	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4639	-0-	-1251	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5582	-0-	-118	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4950	-0-	-940	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5311	-0-	-114	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5153	-0-	-97	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4999	-0-	-426	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4839	-0-	-411	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4879	-0-	-453	-0-	4879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	8444	-0-	-2034	-0-	8444	2			N	-0-					30
02	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	2			N	-0-					30
03	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					30
04	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	2			N	-0-					30
05	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					30
06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					30
07	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					30
08	9672	X	9187	-0-	-485	-0-	9187	2			N	-0-					30
09	9360	X	8716	-0-	-644	-0-	8716	2			N	-0-					30
10	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			N	-0-					30
11	8880	X	8835	-0-	-45	-0-	8835	2			N	-0-					30
12	9176	X	7752	-0-	-1424	-0-	7752	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 100,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					137
02	4900	X	4396	-0-	-504	-0-	4396	2			N	-0-					137
03	5425	X	34	-0-	-5391	-0-	34	2			N	-0-					137
04	5250	X	1919	-0-	-3331	-0-	1919	2			N	-0-					137
05	5425	X	4639	-0-	-786	-0-	4639	2			N	-0-					137
06	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					137
07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					137
08	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					137
09	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					137
10	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					137
11	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					137
*12	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 55,152 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 #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2			N	-0-					180
02	7700	X	6141	-0-	-1559	-0-	6141	2			N	-0-					180
03	8928	X	5909	-0-	-3019	-0-	5909	2			N	-0-					180
04	8640	X	5017	-0-	-3623	-0-	5017	2			N	-0-					180
05	8928	X	4563	-0-	-4365	-0-	4563	2			N	-0-					180
06	7980	X	4271	-0-	-3709	-0-	4271	2			N	-0-					180
07	6789	X	5025	-0-	-1764	-0-	5025	2			N	-0-					180
08	5239	X	4387	-0-	-852	-0-	4387	2			N	-0-					180
09	5010	X	4724	-0-	-286	-0-	4724	2			N	-0-					180
10	5022	X	3730	-0-	-1292	-0-	3730	2			N	-0-					180
11	4860	X	4277	-0-	-583	-0-	4277	2			N	-0-					180
12	5022	X	4739	-0-	-283	-0-	4739	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 61,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3915	-0-	-363	-0-	3870	2	45	9	N	41					195
02	3640	X	3495	-0-	-145	-0-	3454	2	41	9	N	37	192	1			40
03	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	3755	2	81	9	N	74					114
04	3900	X	3626	-0-	-274	-0-	3604	2	22	9	N	20					134
05	3968	X	3707	-0-	-261	-0-	3667	2	40	9	N	36					170
06	3780	X	3594	-0-	-186	-0-	3553	2	41	9	N	37	184	1			23
07	3875	X	3620	-0-	-255	-0-	3620	2			N	-0-					23
08	3689	X	3578	-0-	-111	-0-	3578	2			N	-0-					23
09	3570	X	3277	-0-	-293	-0-	3277	2			N	-0-					23
10	3689	X	3270	-0-	-419	-0-	3270	2			N	-0-					23
11	3570	X	3439	-0-	-131	-0-	3209	2	230	9	N	209					232
12	3627	X	3010	-0-	-617	-0-	3007	2	3	9	N	3	193	1			42

TOTAL GAS PROD: 42,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

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	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					100
02	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					100
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					100
04	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					100
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4794	2	26	9	N	24					124
06	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4643	2	50	9	N	45					169
07	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					169
08	4836	X	4746	-0-	-90	-0-	4746	2			N	-0-					169
09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4663	2	22	9	N	20					189
10	4836	X	4547	-0-	-289	-0-	4547	2			N	-0-					189
11	4680	X	4304	-0-	-376	-0-	4304	2			N	-0-					189
12	4836	X	4045	-0-	-791	-0-	4045	2			N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 55,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					110
02	5180	X	4983	-0-	-197	-0-	4966	2	17	9	N	15					125
03	5735	X	5249	-0-	-486	-0-	5162	2	87	9	N	79					204
04	5550	X	3637	-0-	-1913	-0-	3620	2	17	9	N	15					219
05	5549	X	5338	-0-	-211	-0-	5335	2	3	9	N	3					222
06	5370	X	5208	-0-	-162	-0-	5204	2	4	9	N	4	192	1			34
07	5518	X	5194	-0-	-324	-0-	5194	2			N	-0-					34
08	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					34
09	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					34
10	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5002	2	56	9	N	51					85
11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4790	2	94	9	N	85					170
*12	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 60,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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	7471	X	4386	-0-	-3085	-0-	4386	2			N	-0-					140
02	5404	X	2810	-0-	-2594	-0-	2810	2			N	-0-					140
03	5983	X	2430	-0-	-3553	-0-	2430	2			N	-0-					140
04	5790	X	2781	-0-	-3009	-0-	2781	2			N	-0-					140
05	5983	X	2443	-0-	-3540	-0-	2443	2			N	-0-					140
06	4230	X	1844	-0-	-2386	-0-	1844	2			N	-0-					140
07	3100	X	2240	-0-	-860	-0-	2205	2	35	9	N	32					172
08	2883	X	1834	-0-	-1049	-0-	1834	2			N	-0-					172
09	2790	X	1671	-0-	-1119	-0-	1671	2			N	-0-					172
10	2232	N	1379	-0-	-853	-0-	1379	2			N	-0-					172
11	1770	N	1686	-0-	-84	-0-	1686	2			N	-0-					172
12	1736	N	1057	-0-	-679	-0-	1057	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 26,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	4247	X	1727	-0-	-2520	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	1262	-0-	-2350	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	701	-0-	-3298	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
05	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
07	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
08	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
09	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6276	-0-	-296	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6207	-0-	-153	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6299	-0-	-273	-0-	6299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,607 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 #: 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	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					83
02	7084	X	5919	-0-	-1165	-0-	5919	2			N	-0-					83
03	7843	X	6755	-0-	-1088	-0-	6755	2			N	-0-					83
04	7590	X	6147	-0-	-1443	-0-	6147	2			N	-0-					83
05	7068	X	6425	-0-	-643	-0-	6425	2			N	-0-					83
06	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6578	2	24	9	N	22					105
07	6758	X	6300	-0-	-458	-0-	6300	2			N	-0-					105
08	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					105
09	6210	X	5769	-0-	-441	-0-	5769	2			N	-0-					105
10	6417	X	5771	-0-	-646	-0-	5771	2			N	-0-					105
11	6210	X	6173	-0-	-37	-0-	6173	2			N	-0-					105
12	6417	X	5797	-0-	-620	-0-	5797	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 74,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	8618	X	7135	-0-	-1483	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6817	-0-	-827	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7483	-0-	-980	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7018	-0-	-1172	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	5667	-0-	-2114	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6165	-0-	-1125	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6858	-0-	-675	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
09	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
10	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
11	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
*12	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,639 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	9827	X	6415	-0-	-3412	-0-	6415	2			N	-0-					29
02	8428	X	4625	-0-	-3803	-0-	4625	2			N	-0-					29
03	9331	X	4687	-0-	-4644	-0-	4687	2			N	-0-					29
04	8670	X	1714	-0-	-6956	-0-	1714	2			N	-0-					29
05	6417	X	3577	-0-	-2840	-0-	3577	2			N	-0-					29
06	6210	X	4471	-0-	-1739	-0-	4471	2			N	-0-					29
07	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9751	2			N	-0-					29
08	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			N	-0-					29
09	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8655	2	2	9	N	2					31
10	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	2			N	-0-					31
11	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					31
*12	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 75,801 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 #: 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	3844	X	3332	-0-	-512	-0-	3332	2			N	-0-					54
02	2856	X	2797	-0-	-59	-0-	2797	2			N	-0-					54
03	3162	X	2556	-0-	-606	-0-	2556	2			N	-0-					54
04	3060	X	1242	-0-	-1818	-0-	1242	2			N	-0-					54
05	3162	X	2909	-0-	-253	-0-	2909	2			N	-0-					54
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					54
07	3100	X	2691	-0-	-409	-0-	2691	2			N	-0-					54
08	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					54
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					54
10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					54
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					54
*12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 34,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7440	X	7055	-0-	-385	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6214	-0-	-170	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6711	-0-	-357	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6343	-0-	-497	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6640	-0-	-428	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	4308	-0-	-2532	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	4764	-0-	-2118	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5138	-0-	-1403	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5399	-0-	-931	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5694	-0-	-847	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
11	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5232	-0-	-348	-0-	5232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,022 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	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					149
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					149
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					149
04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2550	2	47	9	N	43					192
05	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2705	2	20	9	N	18	186	1			24
06	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					24
07	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					24
08	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					24
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					24
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					24
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					24
*12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 23,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29693	X	29693	-0-	-0-	-0-	29693	2			N	-0-					-0-
02	23426	X	23426	-0-	-0-	-0-	23426	2			N	-0-					-0-
03	25327	X	23927	-0-	-1400	-0-	23927	2			N	-0-					-0-
04	24510	X	23772	-0-	-738	-0-	23772	2			N	-0-					-0-
05	25327	X	22496	-0-	-2831	-0-	22496	2			N	-0-					-0-
06	24510	X	22151	-0-	-2359	-0-	22151	2			N	-0-					-0-
07	25995	X	25995	-0-	-0-	-0-	25995	2			N	-0-					-0-
08	24149	X	21280	-0-	-2869	-0-	21280	2			N	-0-					-0-
09	23370	X	19684	-0-	-3686	-0-	19684	2			N	-0-					-0-
10	24149	X	22196	-0-	-1953	-0-	22196	2			N	-0-					-0-
11	23370	X	23235	-0-	-135	-0-	23235	2			N	-0-					-0-
12	24149	X	19338	-0-	-4811	-0-	19338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					115
02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					115
03	4092	X	3148	-0-	-944	-0-	3148	2			N	-0-					115
04	3960	X	3315	-0-	-645	-0-	3315	2			N	-0-					115
05	4092	X	3496	-0-	-596	-0-	3496	2			N	-0-					115
06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					115
07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					115
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					115
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					115
10	3348	X	3215	-0-	-133	-0-	3215	2			N	-0-					115
11	3240	X	2774	-0-	-466	-0-	2774	2			N	-0-					115
12	3348	X	2638	-0-	-710	-0-	2638	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 42,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4166	-0-	-422	-0-	4166	2			N	-0-					69
02	4452	X	4153	-0-	-299	-0-	4153	2			N	-0-					69
03	4929	X	4361	-0-	-568	-0-	4361	2			N	-0-					69
04	4770	X	3846	-0-	-924	-0-	3846	2			N	-0-					69
05	4588	X	4066	-0-	-522	-0-	4066	2			N	-0-					69
06	4440	X	4011	-0-	-429	-0-	4011	2			N	-0-					69
07	4588	X	4128	-0-	-460	-0-	4128	2			N	-0-					69
08	4030	X	3662	-0-	-368	-0-	3661	2	1	9	N	1					70
09	3900	X	3698	-0-	-202	-0-	3698	2			N	-0-					70
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					70
11	3900	X	3595	-0-	-305	-0-	3595	2			N	-0-					70
12	4030	X	2917	-0-	-1113	-0-	2917	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 46,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2294	N	2073	-0-	-221	-0-	2073	2			N	-0-					215
02	1988	N	1872	-0-	-116	-0-	1872	2			N	-0-					215
03	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	2174	2			N	-0-					215
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					215
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					215
06	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	2036	2			N	-0-					215
07	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	2052	2			N	-0-					215
08	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	2053	2			N	-0-					215
09	2040	N	1945	-0-	-95	-0-	1945	2			N	-0-					215
10	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	1944	2			N	-0-					215
11	1980	N	1733	-0-	-247	-0-	1733	2			N	-0-					215
12	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	1891	2			N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 23,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
02	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
03	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
04	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
05	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
06	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
07	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
08	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
09	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
10	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
11	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
*12	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,554 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	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1938	2	8	9	N	7					7
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					7
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1996	2	14	9	N	13					20
04	1890	N	1523	-0-	-367	-0-	1523	2			N	-0-					20
05	1860	N	1172	-0-	-688	-0-	1172	2			N	-0-					20
06	1950	N	1299	-0-	-651	-0-	1299	2			N	-0-					20
07	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	2			N	-0-					20
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					20
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					20
10	1519	N	802	-0-	-717	-0-	802	2			N	-0-					20
11	1170	N	768	-0-	-402	-0-	768	2			N	-0-					20
*12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 17,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5952	X	2788	-0-	-3164	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	2387	-0-	-1841	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	2219	-0-	-2462	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	1442	-0-	-3088	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	1255	-0-	-1628	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1266	-0-	-1434	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	1911	-0-	-724	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	7181	-0-	4081	4081	7181	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	6394	-0-	3394	7475	6394	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5169	-0-	2069	9544	5169	2			N	-0-					-0-
11	14894	X	5350	-0-	-9544	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
*12	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			N	-0-					160
02	6216	X	5784	-0-	-432	-0-	5784	2			N	-0-					160
03	6882	X	6348	-0-	-534	-0-	6348	2			N	-0-					160
04	6660	X	6069	-0-	-591	-0-	6069	2			N	-0-					160
05	6634	X	6207	-0-	-427	-0-	6207	2			N	-0-					160
06	6300	X	5699	-0-	-601	-0-	5696	2	3	9	N	3					163
07	6417	X	5920	-0-	-497	-0-	5920	2			N	-0-					163
08	6293	X	5463	-0-	-830	-0-	5463	2			N	-0-					163
09	6060	X	5156	-0-	-904	-0-	5156	2			N	-0-					163
10	6200	X	5367	-0-	-833	-0-	5367	2			N	-0-					163
11	5730	X	5305	-0-	-425	-0-	5305	2			N	-0-					163
12	5921	X	5431	-0-	-490	-0-	5431	2			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 69,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
04	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
*12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4309	-0-	-62	-0-	4309	2			N	-0-					30
02	3864	X	3750	-0-	-114	-0-	3750	2			N	-0-					30
03	4278	X	4181	-0-	-97	-0-	4181	2			N	-0-					30
04	4140	X	3872	-0-	-268	-0-	3872	2			N	-0-					30
05	4278	X	4106	-0-	-172	-0-	4096	2	10	9	N	9					39
06	4140	X	3701	-0-	-439	-0-	3670	2	31	9	N	28					67
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					67
08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					67
09	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					67
10	4030	X	3445	-0-	-585	-0-	3445	2			N	-0-					67
11	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					67
12	4030	X	4015	-0-	-15	-0-	4015	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 49,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6646	-0-	-763	-0-	6631	2	15	9	N	14					62
02	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					62
03	6975	X	6415	-0-	-560	-0-	6415	2			N	-0-					62
04	6750	X	5998	-0-	-752	-0-	5998	2			N	-0-					62
05	6975	X	3735	-0-	-3240	-0-	3735	2			N	-0-					62
06	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					62
07	6975	X	4843	-0-	-2132	-0-	4843	2			N	-0-					62
08	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					62
09	5940	X	5783	-0-	-157	-0-	5783	2			N	-0-					62
10	6138	X	6023	-0-	-115	-0-	6023	2			N	-0-					62
11	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					62
12	6138	X	5932	-0-	-206	-0-	5932	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 73,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6951	-0-	-396	-0-	6951	2			N	-0-					164
02	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					164
03	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					164
04	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					164
05	6169	X	5674	-0-	-495	-0-	5674	2			N	-0-					164
06	5970	X	5849	-0-	-121	-0-	5849	2			N	-0-					164
07	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			N	-0-					164
08	6448	X	5874	-0-	-574	-0-	5874	2			N	-0-					164
09	6240	X	5931	-0-	-309	-0-	5931	2			N	-0-					164
10	6479	X	6122	-0-	-357	-0-	6122	2			N	-0-					164
11	6270	X	4143	-0-	-2127	-0-	4099	2	44	9	N	40	166	1			38
12	6479	X	6003	-0-	-476	-0-	6003	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 72,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4473	-0-	-259	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	3778	-0-	-1461	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	5040	-0-	-30	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5197	-0-	-42	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4976	-0-	-4	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4575	-0-	-633	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	5026	-0-	-182	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4769	-0-	-271	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4806	-0-	-402	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4585	-0-	-395	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4425	-0-	-597	-0-	4425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					74
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					74
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4701	2	11	9	N	10					84
04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					84
05	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					84
06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					84
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					84
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					84
09	4680	X	4253	-0-	-427	-0-	4253	2			N	-0-					84
10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					84
11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					84
12	4836	X	4212	-0-	-624	-0-	4212	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 57,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-					141
02	7672	X	6535	-0-	-1137	-0-	6535	2			N	-0-					141
03	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9496	2			N	-0-					141
04	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	2			N	-0-					141
05	8897	X	6928	-0-	-1969	-0-	6928	2			N	-0-					141
06	8610	X	7181	-0-	-1429	-0-	7181	2			N	-0-					141
07	8897	X	5452	-0-	-3445	-0-	5452	2			N	-0-					141
08	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	2			N	-0-					141
09	8340	X	5683	-0-	-2657	-0-	5683	2			N	-0-					141
10	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					141
11	8340	X	2961	-0-	-5379	-0-	2961	2			N	-0-					141
12	8618	X	8230	-0-	-388	-0-	8230	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 88,463 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 #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8819	-0-	-1628	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
02	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
03	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	851	-0-	-2719	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	12	-0-	-3677	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	822	-0-	-2748	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
08	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
09	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
10	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
11	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
*12	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6665	X	6320	-0-	-345	-0-	6320	2			N	-0-					181
02	5712	X	5648	-0-	-64	-0-	5648	2			N	-0-					181
03	6262	X	6090	-0-	-172	-0-	6090	2			N	-0-					181
04	6120	X	5832	-0-	-288	-0-	5832	2			N	-0-					181
05	6324	X	6229	-0-	-95	-0-	6229	2			N	-0-					181
06	6120	X	5929	-0-	-191	-0-	5929	2			N	-0-					181
07	6262	X	6126	-0-	-136	-0-	6126	2			N	-0-					181
08	6014	X	5925	-0-	-89	-0-	5925	2			N	-0-					181
09	5820	X	5688	-0-	-132	-0-	5688	2			N	-0-					181
10	6014	X	5934	-0-	-80	-0-	5934	2			N	-0-					181
11	5820	X	5713	-0-	-107	-0-	5713	2			N	-0-					181
*12	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 71,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					90
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					90
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					90
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					90
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					90
06	2730	X	2166	-0-	-564	-0-	2166	2			N	-0-					90
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					90
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3290	2	11	9	N	10					100
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					100
10	2821	X	2454	-0-	-367	-0-	2454	2			N	-0-					100
11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					100
12	2821	X	2537	-0-	-284	-0-	2537	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 36,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2170	N	2085	-0-	-85	-0-	2085	2			N	-0-					82
02	1792	N	1484	-0-	-308	-0-	1484	2			N	-0-					82
03	2046	N	1775	-0-	-271	-0-	1775	2			N	-0-					82
04	2010	N	1906	-0-	-104	-0-	1906	2			N	-0-					82
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					82
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					82
07	1984	N	1703	-0-	-281	-0-	1703	2			N	-0-					82
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					82
09	1830	N	1599	-0-	-231	-0-	1599	2			N	-0-					82
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					82
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					82
*12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1870	2	22	9	N	20					102

TOTAL GAS PROD: 21,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					70
02	5264	X	4991	-0-	-273	-0-	4991	2			N	-0-					70
03	5828	X	5252	-0-	-576	-0-	5252	2			N	-0-					70
04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					70
05	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					70
06	5640	X	4577	-0-	-1063	-0-	4577	2			N	-0-					70
07	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					70
08	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					70
09	6270	X	5907	-0-	-363	-0-	5907	2			N	-0-					70
10	5952	X	5162	-0-	-790	-0-	5162	2			N	-0-					70
11	6270	X	4964	-0-	-1306	-0-	4964	2			N	-0-					70
12	6479	X	3729	-0-	-2750	-0-	3729	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 66,812 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	4216	X	4056	-0-	-160	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3249	-0-	-111	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3732	-0-	-174	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3431	-0-	-349	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3627	-0-	-279	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3486	-0-	-144	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3539	-0-	-212	-0-	3539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,167 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 #: 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	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					27
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					27
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					27
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					27
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					27
06	2370	X	1768	-0-	-602	-0-	1768	2			N	-0-					27
07	2449	X	2076	-0-	-373	-0-	2076	2			N	-0-					27
08	2449	X	1598	-0-	-851	-0-	1598	2			N	-0-					27
09	2370	X	2193	-0-	-177	-0-	2193	2			N	-0-					27
10	2449	X	2129	-0-	-320	-0-	2129	2			N	-0-					27
11	2010	X	1753	-0-	-257	-0-	1753	2			N	-0-					27
12	2263	X	1888	-0-	-375	-0-	1888	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 30,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	4152	-0-	-7349	-0-	4152	2			N	-0-					83
02	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			N	-0-					83
03	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	2			N	-0-					83
04	9420	X	6822	-0-	-2598	-0-	6822	2			N	-0-					83
05	9734	X	5670	-0-	-4064	-0-	5670	2			N	-0-					83
06	9420	X	5700	-0-	-3720	-0-	5700	2			N	-0-					83
07	9734	X	5708	-0-	-4026	-0-	5708	2			N	-0-					83
08	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	2			N	-0-					83
09	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			N	-0-					83
10	5890	X	5565	-0-	-325	-0-	5565	2			N	-0-					83
11	7050	X	4561	-0-	-2489	-0-	4561	2			N	-0-					83
12	7285	X	6758	-0-	-527	-0-	6739	2	19	9	N	17					100

TOTAL GAS PROD: 85,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4680	-0-	-714	-0-	4680	2			N	-0-					70
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					70
03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					70
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					70
05	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					70
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					70
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					70
08	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					70
09	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					70
10	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					70
11	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					70
12	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	2812	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 51,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5634	-0-	-1000	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3411	-0-	-1405	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
03	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4210	-0-	-950	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	3419	-0-	-1913	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3782	-0-	-1378	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4494	-0-	-838	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4754	-0-	-299	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3324	-0-	-876	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3348	-0-	-1147	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4205	-0-	-385	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3980	-0-	-763	-0-	3980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6190	-0-	-41	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
02	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
03	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
04	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	6098	-0-	-164	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
06	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
07	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6273	-0-	-268	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5932	-0-	-398	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5755	-0-	-786	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	6131	-0-	-199	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5769	-0-	-617	-0-	5769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,003 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	6820	X	6392	-0-	-428	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5660	-0-	-752	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6170	-0-	-929	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5950	-0-	-890	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5922	-0-	-681	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5645	-0-	-535	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5750	-0-	-512	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5627	-0-	-480	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5307	-0-	-603	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5323	-0-	-598	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5158	-0-	-482	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4818	-0-	-917	-0-	4818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7936	X	2497	-0-	-5439	-0-	2497	2			N	-0-					195
02	7000	X	3478	-0-	-3522	-0-	3478	2			N	-0-					195
03	7750	X	6522	-0-	-1228	-0-	6522	2			N	-0-					195
04	7500	X	6070	-0-	-1430	-0-	6070	2			N	-0-					195
05	7750	X	5924	-0-	-1826	-0-	5924	2			N	-0-					195
06	6300	X	5682	-0-	-618	-0-	5682	2			N	-0-					195
07	6510	X	5474	-0-	-1036	-0-	5474	2			N	-0-					195
08	6231	X	5641	-0-	-590	-0-	5641	2			N	-0-					195
09	6030	X	5023	-0-	-1007	-0-	5023	2			N	-0-					195
10	5921	X	4787	-0-	-1134	-0-	4787	2			N	-0-					195
11	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					195
12	5642	X	5595	-0-	-47	-0-	5595	2			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 62,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2257	-0-	-67	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2565	-0-	-8	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2340	-0-	-120	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
05	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
06	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
07	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
09	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
10	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2348	-0-	-142	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2356	-0-	-217	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,228 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	2387	X	1243	-0-	-1144	-0-	1243	2			N	-0-					135
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					135
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					135
04	3000	N	3784	-0-	784	784	3784	2			N	-0-					135
05	4487	X	3703	-0-	-784	-0-	3703	2			N	-0-					135
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					135
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					135
08	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					135
09	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3080	2	20	9	N	18					153
10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					153
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3061	2	30	9	N	27					180
*12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 39,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5270	X	4520	-0-	-750	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3789	-0-	-635	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4707	-0-	-191	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3212	-0-	-1528	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4859	-0-	-8	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3915	-0-	-645	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4301	-0-	-411	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
*12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7967	X	6632	-0-	-1335	-0-	6632	2			N	-0-					13
02	5796	X	5626	-0-	-170	-0-	5626	2			N	-0-					13
03	6417	X	5910	-0-	-507	-0-	5910	2			N	-0-					13
04	6210	X	6155	-0-	-55	-0-	6155	2			N	-0-					13
05	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					13
06	6210	X	5375	-0-	-835	-0-	5375	2			N	-0-					13
07	6355	X	5904	-0-	-451	-0-	5904	2			N	-0-					13
08	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					13
09	6270	X	6244	-0-	-26	-0-	6244	2			N	-0-					13
10	6479	X	6399	-0-	-80	-0-	6399	2			N	-0-					13
11	6270	X	5994	-0-	-276	-0-	5994	2			N	-0-					13
12	6479	X	5385	-0-	-1094	-0-	5385	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 73,070 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	1240	N	825	-0-	-415	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	812	N	743	-0-	-69	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
11	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	899	N	686	-0-	-213	-0-	686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,557 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 #: 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	9424	X	7811	-0-	-1613	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	4915	-0-	-3653	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8857	-0-	-629	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	7946	-0-	-1234	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
05	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7824	-0-	-756	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7610	-0-	-1256	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
08	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
09	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
10	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	5332	-0-	-2648	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7604	-0-	-642	-0-	7604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	5509	-0-	-1776	-0-	5509	2			N	-0-					39
02	6580	X	6367	-0-	-213	-0-	6367	2			N	-0-					39
03	7285	X	5930	-0-	-1355	-0-	5930	2			N	-0-					39
04	6720	X	6234	-0-	-486	-0-	6234	2			N	-0-					39
05	7037	X	5405	-0-	-1632	-0-	5405	2			N	-0-					39
06	6810	X	6096	-0-	-714	-0-	6096	2			N	-0-					39
07	7037	X	5225	-0-	-1812	-0-	5225	2			N	-0-					39
08	6262	X	5301	-0-	-961	-0-	5301	2			N	-0-					39
09	6060	X	5715	-0-	-345	-0-	5715	2			N	-0-					39
10	6262	X	5572	-0-	-690	-0-	5572	2			N	-0-					39
11	6060	X	5685	-0-	-375	-0-	5685	2			N	-0-					39
12	5921	X	5319	-0-	-602	-0-	5319	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 68,358 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	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
02	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
03	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	2071	-0-	-29	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1905	-0-	-234	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5246	-0-	2146	2146	5246	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5212	-0-	2212	4358	5212	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5200	-0-	2100	6458	5200	2			N	-0-					-0-
11	10856	X	4398	-0-	-6458	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
*12	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1872	-0-	-236	-0-	1838	2	34	9	N	31					70
02	1876	N	1682	-0-	-194	-0-	1682	2			N	-0-					70
03	2046	N	1712	-0-	-334	-0-	1712	2			N	-0-					70
04	1800	N	1591	-0-	-209	-0-	1591	2			N	-0-					70
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					70
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					70
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					70
08	2232	N	1728	-0-	-504	-0-	1728	2			N	-0-					70
09	1830	N	1766	-0-	-64	-0-	1744	2	22	9	N	20					90
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1905	2	94	9	N	85					175
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1896	2	22	9	N	20					195
12	1829	N	1542	-0-	-287	-0-	1536	2	6	9	N	5					200

TOTAL GAS PROD: 21,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19755	X	19755	-0-	-0-	-0-	19755	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	15206	-0-	-1370	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	12151	-0-	-6201	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	11603	-0-	-6157	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	14626	-0-	-3726	-0-	14626	2			N	-0-					-0-
06	17760	X	2308	-0-	-15452	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	5246	-0-	-11587	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	5610	-0-	-6852	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	7136	-0-	-4924	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	5215	-0-	-7247	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
11	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
*12	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					98
02	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					98
03	6262	X	5650	-0-	-612	-0-	5650	2			N	-0-					98
04	6060	X	6019	-0-	-41	-0-	6019	2			N	-0-					98
05	6262	X	6012	-0-	-250	-0-	6012	2			N	-0-					98
06	6060	X	5703	-0-	-357	-0-	5703	2			N	-0-					98
07	6262	X	5518	-0-	-744	-0-	5518	2			N	-0-					98
08	6231	X	4794	-0-	-1437	-0-	4794	2			N	-0-					98
09	6030	X	4369	-0-	-1661	-0-	4369	2			N	-0-					98
10	6014	X	4404	-0-	-1610	-0-	4404	2			N	-0-					98
11	5700	X	5586	-0-	-114	-0-	5586	2			N	-0-					98
12	5518	X	5086	-0-	-432	-0-	5084	2	2	9	N	2					100

TOTAL GAS PROD: 65,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6407	-0-	-258	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5667	-0-	-73	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6094	-0-	-261	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5902	-0-	-248	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6083	-0-	-272	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5745	-0-	-405	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5870	-0-	-392	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5832	-0-	-275	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5543	-0-	-367	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5006	-0-	-1070	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4758	-0-	-1002	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	3891	-0-	-1968	-0-	3891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1481	-0-	-3479	-0-	1481	2			N	-0-					129
02	4424	X	1705	-0-	-2719	-0-	1705	2			N	-0-					129
03	4433	X	470	-0-	-3963	-0-	470	2			N	-0-					129
04	4290	X	420	-0-	-3870	-0-	420	2			N	-0-					129
05	3038	X	189	-0-	-2849	-0-	189	2			N	-0-					129
06	1830	X	76	-0-	-1754	-0-	76	2			N	-0-					129
07	1891	X	2	-0-	-1889	-0-	2	2			N	-0-					129
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					129
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					129
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 4,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7902	-0-	-1925	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
03	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
04	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	5621	-0-	-2377	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	5966	-0-	-1774	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	5624	-0-	-2374	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	5353	-0-	-3513	-0-	5333	2	20	9	N	18					18
09	8580	X	5038	-0-	-3542	-0-	5038	2			N	-0-					18
10	6169	X	5717	-0-	-452	-0-	5717	2			N	-0-					18
11	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					18
*12	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 78,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7907	X	7907	-0-		-0-	-0-	7907	2			N	-0-					163
02	7000	X	6975	-0-		-25	-0-	6975	2			N	-0-					163
03	7750	X	7481	-0-		-269	-0-	7481	2			N	-0-					163
04	7500	X	7289	-0-		-211	-0-	7289	2			N	-0-					163
05	7750	X	7559	-0-		-191	-0-	7559	2			N	-0-					163
06	7500	X	6518	-0-		-982	-0-	6518	2			N	-0-					163
07	7719	X	7196	-0-		-523	-0-	7196	2			N	-0-					163
08	7502	X	6845	-0-		-657	-0-	6845	2			N	-0-					163
09	7260	X	6113	-0-		-1147	-0-	6113	2			N	-0-					163
10	7502	X	6465	-0-		-1037	-0-	6465	2			N	-0-					163
11	6960	X	6023	-0-		-937	-0-	6023	2			N	-0-					163
12	7192	X	5354	-0-		-1838	-0-	5354	2			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 81,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5002	-0-		-764	-0-	5002	2			N	-0-					90
02	5348	X	4795	-0-		-553	-0-	4795	2			N	-0-					90
03	5921	X	4798	-0-		-1123	-0-	4798	2			N	-0-					90
04	5730	X	5102	-0-		-628	-0-	5102	2			N	-0-					90
05	5921	X	5059	-0-		-862	-0-	5059	2			N	-0-					90
06	5130	X	4385	-0-		-745	-0-	4385	2			N	-0-					90
07	5301	X	4588	-0-		-713	-0-	4588	2			N	-0-					90
08	5270	X	4339	-0-		-931	-0-	4339	2			N	-0-					90
09	5100	X	4334	-0-		-766	-0-	4334	2			N	-0-					90
10	5053	X	4626	-0-		-427	-0-	4626	2			N	-0-					90
11	4440	X	4197	-0-		-243	-0-	4197	2			N	-0-					90
12	4588	X	4119	-0-		-469	-0-	4119	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 55,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

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	4309	X	4119	-0-		-190	-0-	4119	2			N	-0-					52
02	3724	X	3475	-0-		-249	-0-	3475	2			N	-0-					52
03	4123	X	3880	-0-		-243	-0-	3880	2			N	-0-					52
04	4011	X	4011	-0-		-0-	-0-	4011	2			N	-0-					52
05	4123	X	3664	-0-		-459	-0-	3664	2			N	-0-					52
06	3990	X	2847	-0-		-1143	-0-	2847	2			N	-0-					52
07	4123	X	2590	-0-		-1533	-0-	2590	2			N	-0-					52
08	3999	X	3895	-0-		-104	-0-	3895	2			N	-0-					52
09	3870	X	3540	-0-		-330	-0-	3540	2			N	-0-					52
10	3816	X	3816	-0-		-0-	-0-	3816	2			N	-0-					52
11	3780	X	3293	-0-		-487	-0-	3293	2			N	-0-					52
12	3906	X	3825	-0-		-81	-0-	3825	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 42,955 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 #: 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	8773	X	7787	-0-	-986	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6960	-0-	-376	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7362	-0-	-760	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	5253	-0-	-2607	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	5513	-0-	-2268	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	5234	-0-	-2296	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
07	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
08	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
10	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4373	-0-	-757	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
*12	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5112	-0-	-313	-0-	5112	2			N	-0-					48
02	4844	X	4553	-0-	-291	-0-	4553	2			N	-0-					48
03	5363	X	4514	-0-	-849	-0-	4514	2			N	-0-					48
04	5190	X	4940	-0-	-250	-0-	4940	2			N	-0-					48
05	5301	X	5024	-0-	-277	-0-	5024	2			N	-0-					48
06	4950	X	4718	-0-	-232	-0-	4718	2			N	-0-					48
07	5115	X	4933	-0-	-182	-0-	4933	2			N	-0-					48
08	5115	X	4865	-0-	-250	-0-	4865	2			N	-0-					48
09	4950	X	4715	-0-	-235	-0-	4715	2			N	-0-					48
10	5022	X	4759	-0-	-263	-0-	4759	2			N	-0-					48
11	4770	X	4536	-0-	-234	-0-	4536	2			N	-0-					48
12	4929	X	4056	-0-	-873	-0-	4056	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 56,725 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	7874	X	7754	-0-	-120	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
02	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
03	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
04	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
05	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
06	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
07	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7145	-0-	-853	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6930	-0-	-780	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6724	-0-	-995	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7325	-0-	-145	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7327	-0-	-206	-0-	7327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5294	-0-	-69	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	5020	-0-	-170	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5172	-0-	-191	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4705	-0-	-485	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5211	-0-	-152	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
08	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4892	-0-	-88	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4654	-0-	-492	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4690	-0-	-290	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4829	-0-	-317	-0-	4829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6327	-0-	-1330	-0-	6327	2			N	-0-					77
02	6132	X	5791	-0-	-341	-0-	5791	2			N	-0-					77
03	6789	X	6077	-0-	-712	-0-	6030	2	47	9	N	43					120
04	6570	X	5275	-0-	-1295	-0-	5275	2			N	-0-					120
05	6479	X	5123	-0-	-1356	-0-	5123	2			N	-0-					120
06	22647	X	22647	-0-	-0-	-0-	22597	2	50	9	N	45					165
07	18988	X	18988	-0-	-0-	-0-	18914	2	74	9	N	67	184	1			48
08	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	14242	2			N	-0-					48
09	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2			N	-0-					48
10	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	11938	2	111	9	N	101					149
11	22650	X	10969	-0-	-11681	-0-	10911	2	58	9	N	53	185	1			17
12	19003	X	10469	-0-	-8534	-0-	10469	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 129,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4756	-0-	-390	-0-	4756	2			N	-0-					44
02	4228	X	3590	-0-	-638	-0-	3590	2			N	-0-					44
03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					44
04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					44
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					44
06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					44
07	4681	X	4526	-0-	-155	-0-	4526	2			N	-0-					44
08	5239	X	4160	-0-	-1079	-0-	4160	2			N	-0-					44
09	5010	X	4573	-0-	-437	-0-	4511	2	62	9	N	56					100
10	4898	X	4484	-0-	-414	-0-	4484	2			N	-0-					100
11	4740	X	3299	-0-	-1441	-0-	3299	2			N	-0-					100
12	4712	X	4599	-0-	-113	-0-	4599	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 53,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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 #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2		N	-0-			-0-
02	7812	X	6831	-0-	-981	-0-	6831	2		N	-0-			-0-
03	8649	X	8405	-0-	-244	-0-	8405	2		N	-0-			-0-
04	8370	X	6637	-0-	-1733	-0-	6637	2		N	-0-			-0-
05	8649	X	6608	-0-	-2041	-0-	6608	2		N	-0-			-0-
06	8280	X	6346	-0-	-1934	-0-	6346	2		N	-0-			-0-
07	8401	X	6560	-0-	-1841	-0-	6560	2		N	-0-			-0-
08	6572	X	6219	-0-	-353	-0-	6219	2		N	-0-			-0-
09	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2		N	-0-			-0-
10	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2		N	-0-			-0-
11	6360	X	6	-0-	-6354	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*12	13427	X	13427	-0-	-0-	-0-	13427	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8246	X	7499	-0-	-747	-0-	7499	2		N	-0-			-0-
02	7168	X	6656	-0-	-512	-0-	6656	2		N	-0-			-0-
03	7936	X	7069	-0-	-867	-0-	7069	2		N	-0-			-0-
04	7680	X	6198	-0-	-1482	-0-	6198	2		N	-0-			-0-
05	7936	X	2240	-0-	-5696	-0-	2240	2		N	-0-			-0-
06	7260	X	77	-0-	-7183	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	13345	2		N	-0-			-0-
08	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2		N	-0-			-0-
09	6210	X	6019	-0-	-191	-0-	6019	2		N	-0-			-0-
10	6417	X	5486	-0-	-931	-0-	5486	2		N	-0-			-0-
11	6210	X	4515	-0-	-1695	-0-	4515	2		N	-0-			-0-
12	6417	X	2404	-0-	-4013	-0-	2404	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,675 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	4619	X	4096	-0-	-523	-0-	4096	2		N	-0-			-0-
02	4004	X	3553	-0-	-451	-0-	3553	2		N	-0-			-0-
03	4433	X	3366	-0-	-1067	-0-	3366	2		N	-0-			-0-
04	4260	X	3011	-0-	-1249	-0-	3011	2		N	-0-			-0-
05	4092	X	2762	-0-	-1330	-0-	2762	2		N	-0-			-0-
06	3960	X	2806	-0-	-1154	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
07	3937	X	2336	-0-	-1601	-0-	2336	2		N	-0-			-0-
08	3162	X	2284	-0-	-878	-0-	2284	2		N	-0-			-0-
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2		N	-0-			-0-
10	2914	X	2744	-0-	-170	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
11	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2		N	-0-			-0-
*12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,275 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 #: 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	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					81
02	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					81
03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					81
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					81
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					81
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					81
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					81
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2724	2	1	9	N	1					82
09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					82
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					82
11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					82
*12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 32,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
02	476	X	31	-0-	-445	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	217	X	23	-0-	-194	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 971 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	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2968	-0-	-32	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
08	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
*12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,921 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 #: 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	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	13086	2			N	-0-					107
02	12712	X	11567	-0-	-1145	-0-	11567	2			N	-0-					107
03	14074	X	12504	-0-	-1570	-0-	12504	2			N	-0-					107
04	13590	X	11953	-0-	-1637	-0-	11953	2			N	-0-					107
05	13671	X	12101	-0-	-1570	-0-	12101	2			N	-0-					107
06	12660	X	11453	-0-	-1207	-0-	11453	2			N	-0-					107
07	12803	X	11631	-0-	-1172	-0-	11631	2			N	-0-					107
08	12338	X	11416	-0-	-922	-0-	11416	2			N	-0-					107
09	11940	X	10844	-0-	-1096	-0-	10844	2			N	-0-					107
10	12090	X	11056	-0-	-1034	-0-	11056	2			N	-0-					107
11	11460	X	11023	-0-	-437	-0-	11023	2			N	-0-					107
*12	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14218	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 142,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8897	X	6958	-0-	-1939	-0-	6958	2			N	-0-					166
02	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					166
03	7905	X	7523	-0-	-382	-0-	7523	2			N	-0-					166
04	7650	X	7037	-0-	-613	-0-	7037	2			N	-0-					166
05	7905	X	6463	-0-	-1442	-0-	6463	2			N	-0-					166
06	7650	X	6438	-0-	-1212	-0-	6438	2			N	-0-					166
07	7905	X	6616	-0-	-1289	-0-	6616	2			N	-0-					166
08	7533	X	6070	-0-	-1463	-0-	6070	2			N	-0-					166
09	7050	X	5958	-0-	-1092	-0-	5958	2			N	-0-					166
10	6665	X	6422	-0-	-243	-0-	6422	2			N	-0-					166
11	6450	X	6224	-0-	-226	-0-	6224	2			N	-0-					166
12	6603	X	4155	-0-	-2448	-0-	4155	2			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 77,103 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	X	2835	-0-	-110	-0-	2835	2			N	-0-					37
02	2660	X	2503	-0-	-157	-0-	2503	2			N	-0-					37
03	2945	X	2821	-0-	-124	-0-	2818	2	3	9	N	3					40
04	2850	X	2688	-0-	-162	-0-	2688	2			N	-0-					40
05	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					40
06	2730	N	2726	-0-	-4	-0-	2726	2			N	-0-					40
07	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					40
08	2883	N	2877	-0-	-6	-0-	2877	2			N	-0-					40
09	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					40
10	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					40
11	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					40
12	2883	N	2802	-0-	-81	-0-	2802	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 33,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	10881	X	10072	-0-	-809	-0-	10072	2			N	-0-					57
02	9352	X	9253	-0-	-99	-0-	9253	2			N	-0-					57
03	10354	X	9469	-0-	-885	-0-	9469	2			N	-0-					57
04	9960	X	9654	-0-	-306	-0-	9654	2			N	-0-					57
05	10230	X	9346	-0-	-884	-0-	9346	2			N	-0-					57
06	9900	X	8885	-0-	-1015	-0-	8885	2			N	-0-					57
07	10230	X	8410	-0-	-1820	-0-	8410	2			N	-0-					57
08	9982	X	8316	-0-	-1666	-0-	8316	2			N	-0-					57
09	9660	X	8868	-0-	-792	-0-	8868	2			N	-0-					57
10	9331	X	8840	-0-	-491	-0-	8840	2			N	-0-					57
11	8880	X	7964	-0-	-916	-0-	7964	2			N	-0-					57
12	9176	X	7467	-0-	-1709	-0-	7467	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 106,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6200	X	4420	-0-	-1780	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3677	-0-	-818	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	2950	-0-	-1400	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
05	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3273	-0-	-1077	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	80	-0-	-4415	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	104	-0-	-2841	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	36	-0-	-2814	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	1245	-0-	-1700	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	1069	-0-	-1781	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
*12	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,820 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	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
*12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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	10714	X	5799	-0-	-4915	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
02	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
03	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
04	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
05	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
06	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
08	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
09	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8580	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
11	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
*12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7818	2	2	9	N	2					40
02	8344	X	6313	-0-	-2031	-0-	6313	2			N	-0-					40
03	9238	X	7433	-0-	-1805	-0-	7433	2			N	-0-					40
04	8940	X	6650	-0-	-2290	-0-	6650	2			N	-0-					40
05	8401	X	6722	-0-	-1679	-0-	6722	2			N	-0-					40
06	7560	X	6506	-0-	-1054	-0-	6506	2			N	-0-					40
07	7440	X	5797	-0-	-1643	-0-	5797	2			N	-0-					40
08	6882	X	4640	-0-	-2242	-0-	4640	2			N	-0-					40
09	6660	X	6264	-0-	-396	-0-	6264	2			N	-0-					40
10	6727	X	6028	-0-	-699	-0-	6028	2			N	-0-					40
11	6510	X	5638	-0-	-872	-0-	5638	2			N	-0-					40
12	6479	X	6300	-0-	-179	-0-	6300	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 76,111 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	2294	X	1946	-0-	-348	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
04	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
*12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,578 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 #: 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	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-					100
02	7084	X	5721	-0-	-1363	-0-	5721	2			N	-0-					100
03	7843	X	6774	-0-	-1069	-0-	6774	2			N	-0-					100
04	7590	X	5162	-0-	-2428	-0-	5153	2	9	9	N	8					108
05	7657	X	6722	-0-	-935	-0-	6722	2			N	-0-					108
06	7170	X	4725	-0-	-2445	-0-	4725	2			N	-0-					108
07	6789	X	5606	-0-	-1183	-0-	5606	2			N	-0-					108
08	5301	X	4767	-0-	-534	-0-	4767	2			N	-0-					108
09	5130	X	5002	-0-	-128	-0-	5002	2			N	-0-					108
10	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					108
11	5130	X	4861	-0-	-269	-0-	4861	2			N	-0-					108
*12	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 68,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	7812	X	6783	-0-	-1029	-0-	6783	2			N	-0-					174
02	6720	X	6051	-0-	-669	-0-	6051	2			N	-0-					174
03	7440	X	6527	-0-	-913	-0-	6479	2	48	9	N	44					218
04	7200	X	6256	-0-	-944	-0-	6256	2			N	-0-					218
05	7006	X	6421	-0-	-585	-0-	6421	2			N	-0-					218
06	6570	X	6196	-0-	-374	-0-	6196	2			N	-0-					218
07	6696	X	6193	-0-	-503	-0-	6193	2			N	-0-					218
08	6355	X	3985	-0-	-2370	-0-	3985	2			N	-0-					218
09	6150	X	5587	-0-	-563	-0-	5587	2			N	-0-					218
10	6355	X	5367	-0-	-988	-0-	5276	2	91	9	N	83					301
11	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6280	2	45	9	N	41	175	1			167
12	6200	X	5955	-0-	-245	-0-	5955	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 71,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	8184	X	7678	-0-	-506	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6703	-0-	-325	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7743	-0-	-38	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7443	-0-	-87	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7625	-0-	-156	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	7228	-0-	-272	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7155	-0-	-595	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7343	-0-	-345	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6637	-0-	-803	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7149	-0-	-477	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6377	-0-	-853	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6018	-0-	-1329	-0-	6018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	9858	X	8911	-0-	-947	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7871	-0-	-277	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8054	-0-	-967	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7885	-0-	-845	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8842	-0-	-55	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8237	-0-	-373	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6170	-0-	-2541	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7450	-0-	-889	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6878	-0-	-1192	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7116	-0-	-1223	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
11	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
*12	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6666	-0-	-30	-0-	6629	2	37	9	N	34					196
02	6132	X	5648	-0-	-484	-0-	5648	2			N	-0-					196
03	6789	X	6404	-0-	-385	-0-	6404	2			N	-0-					196
04	6570	X	6128	-0-	-442	-0-	6128	2			N	-0-					196
05	6727	X	6214	-0-	-513	-0-	6214	2			N	-0-					196
06	6450	X	5485	-0-	-965	-0-	5485	2			N	-0-					196
07	6417	X	6165	-0-	-252	-0-	6165	2			N	-0-	162	1			34
08	6386	X	6127	-0-	-259	-0-	6127	2			N	-0-					34
09	6120	X	5815	-0-	-305	-0-	5815	2			N	-0-					34
10	6200	X	5289	-0-	-911	-0-	5289	2			N	-0-					34
11	5970	X	5882	-0-	-88	-0-	5882	2			N	-0-					34
12	6169	X	5698	-0-	-471	-0-	5698	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 71,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5990	-0-	-458	-0-	5990	2			N	-0-					32
02	5348	X	5315	-0-	-33	-0-	5315	2			N	-0-					32
03	5921	X	5831	-0-	-90	-0-	5785	2	46	9	N	42					74
04	5730	X	5261	-0-	-469	-0-	5261	2			N	-0-					74
05	5921	X	5821	-0-	-100	-0-	5821	2			N	-0-					74
06	5730	X	5388	-0-	-342	-0-	5388	2			N	-0-					74
07	5890	X	5630	-0-	-260	-0-	5630	2			N	-0-					74
08	5518	X	5327	-0-	-191	-0-	5327	2			N	-0-					74
09	5340	X	5291	-0-	-49	-0-	5291	2			N	-0-					74
10	5518	X	5380	-0-	-138	-0-	5380	2			N	-0-					74
11	5340	X	4962	-0-	-378	-0-	4962	2			N	-0-					74
12	5518	X	5044	-0-	-474	-0-	5044	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 65,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5187	-0-	-269	-0-	5187	2			N	-0-					47
02	5516	X	4758	-0-	-758	-0-	4758	2			N	-0-					47
03	6107	X	5162	-0-	-945	-0-	5162	2			N	-0-					47
04	5910	X	4605	-0-	-1305	-0-	4605	2			N	-0-					47
05	5549	X	4994	-0-	-555	-0-	4994	2			N	-0-					47
06	5100	X	4957	-0-	-143	-0-	4957	2			N	-0-					47
07	5270	X	3759	-0-	-1511	-0-	3759	2			N	-0-					47
08	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					47
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					47
10	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					47
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					47
*12	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 57,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3658	X	2977	-0-	-681	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3223	-0-	-25	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
05	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2646	-0-	-894	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2914	-0-	-744	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	2632	-0-	-1739	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	2666	-0-	-1564	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3108	-0-	-984	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
*12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,004 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	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3928	-0-	-244	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4403	-0-	-216	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3501	-0-	-969	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4439	-0-	-180	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3743	-0-	-727	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3781	-0-	-621	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4197	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
11	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
*12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4557	X	4311	-0-	-246	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3282	-0-	-554	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3827	-0-	-420	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3412	-0-	-698	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3930	-0-	-180	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
07	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2922	-0-	-488	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4991	X	4953	-0-	-38	-0-	4953	2			N	-0-					93
02	4788	X	4451	-0-	-337	-0-	4451	2			N	-0-					93
03	5301	X	4808	-0-	-493	-0-	4798	2	10	9	N	9					102
04	5130	X	4770	-0-	-360	-0-	4770	2			N	-0-					102
05	4991	X	4526	-0-	-465	-0-	4526	2			N	-0-					102
06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					102
07	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					102
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					102
09	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					102
10	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					102
11	4770	X	4344	-0-	-426	-0-	4344	2			N	-0-					102
12	4929	X	4272	-0-	-657	-0-	4272	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 62,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222990 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF. 8328 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

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

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2839	-0-	-75	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2452	-0-	-40	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2666	-0-	-217	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2595	-0-	-165	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2647	-0-	-81	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2127	-0-	-453	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
07	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1976	-0-	-154	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
10	2914	N	1911	-0-	-1003	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2480	-0-	-100	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
*12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,645 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 #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2415	-0-	-282	-0-	2409	2	6	9	N	5					33
02	2436	X	1895	-0-	-541	-0-	1895	2			N	-0-					33
03	2697	X	2183	-0-	-514	-0-	2172	2	11	9	N	10					43
04	2610	X	1755	-0-	-855	-0-	1755	2			N	-0-					43
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					43
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					43
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					43
08	2139	N	1918	-0-	-221	-0-	1918	2			N	-0-					43
09	2190	N	1748	-0-	-442	-0-	1748	2			N	-0-					43
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					43
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					43
*12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 25,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11364 - 13698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	801	-0-	-811	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	856	-0-	-208	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1040	-0-	-280	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1104	-0-	-322	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4475	-0-	-175	-0-	4475	2			N	-0-					70
02	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					70
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					70
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					70
05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					70
06	3810	X	3424	-0-	-386	-0-	3424	2			N	-0-					70
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					70
08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					70
09	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					70
10	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					70
11	3870	X	3084	-0-	-786	-0-	3084	2			N	-0-					70
*12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 49,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					140
02	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					140
03	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					140
04	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-					140
05	7006	X	6489	-0-	-517	-0-	6489	2			N	-0-					140
06	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					140
07	7006	X	4233	-0-	-2773	-0-	4233	2			N	-0-					140
08	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	2			N	-0-					140
09	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					140
10	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2			N	-0-					140
11	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					140
12	7254	X	4655	-0-	-2599	-0-	4655	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 88,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					85
02	5460	X	4036	-0-	-1424	-0-	4036	2			N	-0-					85
03	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					85
04	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					85
05	6820	X	3216	-0-	-3604	-0-	3216	2			N	-0-					85
06	6600	X	3734	-0-	-2866	-0-	3734	2			N	-0-					85
07	16143	X	16143	-0-	-0-	-0-	16143	2			N	-0-					85
08	9610	X	6547	-0-	-3063	-0-	6547	2			N	-0-					85
09	9300	X	3441	-0-	-5859	-0-	3413	2	28	9	N	25					110
10	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	15495	2			N	-0-					110
11	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2			N	-0-					110
12	10230	X	3596	-0-	-6634	-0-	3552	2	44	9	N	40					150

TOTAL GAS PROD: 89,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9798	-0-	-742	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8254	-0-	-482	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8634	-0-	-1038	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	7835	-0-	-1525	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8952	-0-	-720	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8596	-0-	-764	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	9083	-0-	-62	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
08	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
09	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
11	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
*12	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,066 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 #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					60
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					60
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					60
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					60
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					60
06	2340	X	2024	-0-	-316	-0-	2024	2			N	-0-					60
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3208	2	40	9	N	36					96
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					96
09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					96
10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					96
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					96
*12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3660	2	7	9	N	6					102

TOTAL GAS PROD: 38,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	5952	X	4964	-0-	-988	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4450	-0-	-394	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4473	-0-	-890	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4599	-0-	-591	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4235	-0-	-911	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4266	-0-	-534	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3128	-0-	-1801	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4557	-0-	-186	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3928	-0-	-662	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
10	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
11	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
*12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
07	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
10	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
*12	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,227 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 #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	13590	-0-	-1259	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	12379	-0-	-613	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	13001	-0-	-1383	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	12602	-0-	-1318	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	11883	-0-	-2284	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	9551	-0-	-3709	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	12992	-0-	-710	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	12582	-0-	-438	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11904	-0-	-696	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	12096	-0-	-893	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11504	-0-	-1066	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	12022	-0-	-967	-0-	12022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1840	-0-	-6623	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
03	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
04	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
05	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
06	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
07	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	8218	-0-	-2725	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	6483	-0-	-4107	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	5695	-0-	-5248	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	7838	-0-	-2032	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	8577	-0-	-1002	-0-	8577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,429 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3844	-0-	-775	-0-	3844	2			N	-0-					105
02	3612	X	3137	-0-	-475	-0-	3137	2			N	-0-					105
03	3999	X	3248	-0-	-751	-0-	3248	2			N	-0-					105
04	3840	X	2984	-0-	-856	-0-	2984	2			N	-0-					105
05	3937	X	3216	-0-	-721	-0-	3216	2			N	-0-					105
06	3720	X	2890	-0-	-830	-0-	2890	2			N	-0-					105
07	3472	X	3092	-0-	-380	-0-	3092	2			N	-0-					105
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					105
09	3000	X	2870	-0-	-130	-0-	2848	2	22	9	N	20					125
10	3100	X	2778	-0-	-322	-0-	2778	2			N	-0-					125
11	3000	X	2310	-0-	-690	-0-	2310	2			N	-0-					125
12	3100	X	2734	-0-	-366	-0-	2734	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 36,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5623	-0-	-50	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4645	-0-	-731	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5440	-0-	-512	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5163	-0-	-597	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4755	-0-	-1073	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4436	-0-	-994	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4598	-0-	-827	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4381	-0-	-610	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	3763	-0-	-1067	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4108	-0-	-635	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3818	-0-	-622	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4403	-0-	-185	-0-	4403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9504	-0-	-726	-0-	9504	2			N	-0-					85
02	10276	X	9802	-0-	-474	-0-	9802	2			N	-0-					85
03	11377	X	10268	-0-	-1109	-0-	10268	2			N	-0-					85
04	11010	X	9379	-0-	-1631	-0-	9379	2			N	-0-					85
05	11067	X	9393	-0-	-1674	-0-	9393	2			N	-0-					85
06	10500	X	7757	-0-	-2743	-0-	7757	2			N	-0-					85
07	10850	X	8041	-0-	-2809	-0-	8041	2			N	-0-					85
08	9641	X	7718	-0-	-1923	-0-	7718	2			N	-0-					85
09	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	2			N	-0-					85
10	9393	X	8727	-0-	-666	-0-	8727	2			N	-0-					85
11	7770	X	7309	-0-	-461	-0-	7309	2			N	-0-					85
12	9641	X	4194	-0-	-5447	-0-	4194	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 102,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3270	-0-	-1721	-0-	3270	2			N	-0-					101
02	3164	X	2771	-0-	-393	-0-	2771	2			N	-0-					101
03	3503	X	3338	-0-	-165	-0-	3338	2			N	-0-					101
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					101
05	3255	X	3066	-0-	-189	-0-	3066	2			N	-0-					101
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					101
07	3379	X	3255	-0-	-124	-0-	3255	2			N	-0-					101
08	3317	X	3313	-0-	-4	-0-	3284	2	29	9	N	26					127
09	3210	X	2918	-0-	-292	-0-	2918	2			N	-0-					127
10	3317	X	2510	-0-	-807	-0-	2510	2			N	-0-					127
11	3210	X	1946	-0-	-1264	-0-	1946	2			N	-0-					127
12	3317	X	2677	-0-	-640	-0-	2677	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 35,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8779	X	8779	-0-	-0-		-0-		8779	2			N	-0-					144
02	8010	X	8010	-0-	-0-		-0-		8010	2			N	-0-					144
03	8668	X	8668	-0-	-0-		-0-		8668	2			N	-0-					144
04	7065	X	7065	-0-	-0-		-0-		7065	2			N	-0-					144
05	7099	X	6193	-0-	-906		-0-		6193	2			N	-0-					144
06	6870	X	5003	-0-	-1867		-0-		5003	2			N	-0-					144
07	7099	X	7038	-0-	-61		-0-		7038	2			N	-0-					144
08	7581	X	7581	-0-	-0-		-0-		7516	2	65	9	N	59	175	1			28
09	7080	X	5692	-0-	-1388		-0-		5692	2			N	-0-					28
10	7037	X	6855	-0-	-182		-0-		6855	2			N	-0-					28
11	7140	X	7045	-0-	-95		-0-		7045	2			N	-0-					28
12	7378	X	6217	-0-	-1161		-0-		6217	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 84,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19375	X	15194	-0-	-4181		-0-		15194	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	13552	-0-	-2184		-0-		13552	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	14907	-0-	-2515		-0-		14907	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	14056	-0-	-2384		-0-		14056	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	13983	-0-	-1920		-0-		13983	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	12717	-0-	-1983		-0-		12717	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	13279	-0-	-1725		-0-		13279	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	12950	-0-	-1837		-0-		12950	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	12244	-0-	-1826		-0-		12244	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	12338	-0-	-1643		-0-		12338	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	11621	-0-	-1219		-0-		11621	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	11156	-0-	-2112		-0-		11156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	6274	-0-	-1817		-0-		6274	2			N	-0-					109
02	6806	X	6806	-0-	-0-		-0-		6806	2			N	-0-					109
03	7333	X	7333	-0-	-0-		-0-		7333	2			N	-0-					109
04	7612	X	7612	-0-	-0-		-0-		7612	2			N	-0-					109
05	7324	X	7324	-0-	-0-		-0-		7324	2			N	-0-					109
06	6750	X	6567	-0-	-183		-0-		6567	2			N	-0-					109
07	6975	X	5724	-0-	-1251		-0-		5724	2			N	-0-					109
08	7874	X	6899	-0-	-975		-0-		6899	2			N	-0-					109
09	7620	X	4750	-0-	-2870		-0-		4750	2			N	-0-					109
10	7507	X	7507	-0-	-0-		-0-		7507	2			N	-0-					109
11	6725	X	6725	-0-	-0-		-0-		6725	2			N	-0-					109
12	6913	X	6306	-0-	-607		-0-		6306	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 79,827 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 #: 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	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					40
02	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					40
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					40
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					40
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					40
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					40
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					40
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3307	2	77	9	N	70					110
09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					110
10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					110
11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					110
*12	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 36,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11668	2			N	-0-					190
02	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	10980	2			N	-0-					190
03	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	11510	2			N	-0-					190
04	11100	X	10904	-0-	-196	-0-	10904	2			N	-0-					190
05	11470	X	10898	-0-	-572	-0-	10898	2			N	-0-					190
06	11100	X	11055	-0-	-45	-0-	11055	2			N	-0-					190
07	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	2			N	-0-					190
08	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	12461	2			N	-0-					190
09	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	11561	2			N	-0-					190
10	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	11480	2			N	-0-					190
11	10620	X	9760	-0-	-860	-0-	9760	2			N	-0-					190
*12	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11425	2	45	9	N	41	171	1			60

TOTAL GAS PROD: 135,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	13302	-0-	-493	-0-	13302	2			N	-0-					44
02	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	11650	2			N	-0-					44
03	11532	X	11453	-0-	-79	-0-	11267	2	186	9	N	169	181	1			32
04	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2			N	-0-					32
05	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2			N	-0-					32
06	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11923	2			N	-0-					32
07	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	11889	2			N	-0-					32
08	12059	X	11769	-0-	-290	-0-	11769	2			N	-0-					32
09	11670	X	10753	-0-	-917	-0-	10753	2			N	-0-					32
10	12059	X	11186	-0-	-873	-0-	11186	2			N	-0-					32
11	11670	X	11035	-0-	-635	-0-	11035	2			N	-0-					32
12	11904	X	11138	-0-	-766	-0-	11138	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 140,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	6659	-0-	-1556	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	5909	-0-	-5851	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	6351	-0-	-6669	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	7372	-0-	-5228	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
05	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	4153	-0-	-2297	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
07	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
08	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6461	-0-	-1099	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
10	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
11	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
*12	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6603	X	5548	-0-	-1055	-0-	5548	2			N	-0-					194
02	5068	X	3688	-0-	-1380	-0-	3688	2			N	-0-					194
03	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					194
04	5430	X	5032	-0-	-398	-0-	5032	2			N	-0-					194
05	5611	X	5035	-0-	-576	-0-	5035	2			N	-0-					194
06	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					194
07	5611	X	4999	-0-	-612	-0-	4999	2			N	-0-					194
08	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					194
09	5010	X	3470	-0-	-1540	-0-	3470	2			N	-0-					194
10	5177	X	4907	-0-	-270	-0-	4907	2			N	-0-					194
11	5010	X	4607	-0-	-403	-0-	4607	2			N	-0-					194
*12	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 60,955 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	8773	X	7769	-0-	-1004	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6196	-0-	-1196	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
03	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7587	-0-	-363	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7906	-0-	-309	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7445	-0-	-505	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7664	-0-	-551	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7557	-0-	-317	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7343	-0-	-277	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7212	-0-	-662	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6913	-0-	-527	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6246	-0-	-1411	-0-	6246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7378	X	7171	-0-	-207	-0-	7171	2			N	-0-					54
02	5964	X	5136	-0-	-828	-0-	5136	2			N	-0-					54
03	6603	X	4800	-0-	-1803	-0-	4800	2			N	-0-					54
04	6390	X	2015	-0-	-4375	-0-	2015	2			N	-0-					54
05	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					54
06	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					54
07	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					54
08	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	2			N	-0-					54
09	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					54
10	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					54
11	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					54
*12	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 73,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					186
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					186
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					186
04	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					186
05	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					186
06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					186
07	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					186
08	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					186
09	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					186
10	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					186
11	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					186
*12	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 64,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 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	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					65
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					65
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					65
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					65
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					65
06	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					65
07	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					65
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					65
09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					65
10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					65
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					65
*12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 55,272 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 #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14279	X	14279	-0-	-0-	-0-	14279	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10801	-0-	-203	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11734	-0-	-418	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10945	-0-	-845	-0-	10945	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	10164	-0-	-2019	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	9146	-0-	-2644	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	9466	-0-	-2500	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	7146	-0-	-4169	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	9819	-0-	-1131	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8014	-0-	-2154	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8181	-0-	-969	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	6716	-0-	-3421	-0-	6716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12927	2			N	-0-					131
02	13720	X	11171	-0-	-2549	-0-	11171	2			N	-0-					131
03	15190	X	9203	-0-	-5987	-0-	9203	2			N	-0-					131
04	14700	X	11286	-0-	-3414	-0-	11286	2			N	-0-					131
05	14446	X	10713	-0-	-3733	-0-	10713	2			N	-0-					131
06	12510	X	7890	-0-	-4620	-0-	7890	2			N	-0-					131
07	12369	X	7829	-0-	-4540	-0-	7829	2			N	-0-					131
08	11315	X	7429	-0-	-3886	-0-	7429	2			N	-0-					131
09	10950	X	10944	-0-	-6	-0-	10944	2			N	-0-					131
10	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	2			N	-0-					131
11	7890	X	7492	-0-	-398	-0-	7492	2			N	-0-					131
12	11315	X	11138	-0-	-177	-0-	11138	2			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 119,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4036	-0-	-614	-0-	4036	2			N	-0-					8
02	3864	X	3591	-0-	-273	-0-	3591	2			N	-0-					8
03	4278	X	3887	-0-	-391	-0-	3885	2	2	9	N	2					10
04	4140	X	3679	-0-	-461	-0-	3679	2			N	-0-					10
05	4030	X	3200	-0-	-830	-0-	3200	2			N	-0-					10
06	3900	X	3603	-0-	-297	-0-	3603	2			N	-0-					10
07	3968	X	3851	-0-	-117	-0-	3851	2			N	-0-					10
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					10
09	3690	X	3325	-0-	-365	-0-	3325	2			N	-0-					10
10	3813	X	3029	-0-	-784	-0-	3029	2			N	-0-					10
11	3690	X	2623	-0-	-1067	-0-	2623	2			N	-0-					10
12	3813	X	2941	-0-	-872	-0-	2941	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 41,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19294	X	19294	-0-	-0-	-0-	19294	2			N	-0-					100
02	17556	X	16335	-0-	-1221	-0-	16335	2			N	-0-					100
03	19437	X	18002	-0-	-1435	-0-	18002	2			N	-0-					100
04	18810	X	16890	-0-	-1920	-0-	16890	2			N	-0-					100
05	19437	X	17064	-0-	-2373	-0-	17064	2			N	-0-					100
06	18660	X	16288	-0-	-2372	-0-	16288	2			N	-0-					100
07	18073	X	16875	-0-	-1198	-0-	16875	2			N	-0-					100
08	17515	X	15584	-0-	-1931	-0-	15584	2			N	-0-					100
09	16890	X	15239	-0-	-1651	-0-	15239	2			N	-0-					100
10	17050	X	15871	-0-	-1179	-0-	15871	2			N	-0-					100
11	16320	X	15371	-0-	-949	-0-	15371	2			N	-0-					100
12	16864	X	15351	-0-	-1513	-0-	15351	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 198,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
02	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
03	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
04	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
05	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
06	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
07	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
08	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
09	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
10	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
11	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
*12	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,604 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5958	-0-	-986	-0-	5958	2			N	-0-					65
02	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					65
03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					65
04	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5829	2	39	9	N	35					100
05	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					100
06	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					100
07	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					100
08	5859	X	5755	-0-	-104	-0-	5749	2	6	9	N	5					105
09	5670	X	5462	-0-	-208	-0-	5462	2			N	-0-					105
10	5859	X	5372	-0-	-487	-0-	5372	2			N	-0-					105
11	5670	X	5652	-0-	-18	-0-	5652	2			N	-0-					105
12	5859	X	5239	-0-	-620	-0-	5239	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 70,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					42
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2			N	-0-					42
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					42
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					42
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					42
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					42
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					42
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					42
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					42
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					42
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					42
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18321	X	14240	-0-	-4081	-0-	14240	2			N	-0-					206
02	11256	X	4785	-0-	-6471	-0-	4785	2			N	-0-					206
03	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	17075	2			N	-0-					206
04	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2			N	-0-					206
05	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	14548	2			N	-0-					206
06	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	13750	2			N	-0-					206
07	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	15941	2			N	-0-					206
08	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	15953	2			N	-0-					206
09	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2			N	-0-					206
10	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	13035	2			N	-0-					206
11	11850	X	9687	-0-	-2163	-0-	9687	2			N	-0-					206
12	12245	X	7325	-0-	-4920	-0-	7325	2			N	-0-					206

TOTAL GAS PROD: 151,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	9579	-0-	-713	-0-	9579	2			N	-0-					85
02	9660	X	9119	-0-	-541	-0-	9119	2			N	-0-					85
03	10695	X	8792	-0-	-1903	-0-	8774	2	18	9	N	16					101
04	10350	X	8695	-0-	-1655	-0-	8695	2			N	-0-					101
05	10106	X	9398	-0-	-708	-0-	9398	2			N	-0-					101
06	9780	X	5888	-0-	-3892	-0-	5888	2			N	-0-					101
07	10106	X	949	-0-	-9157	-0-	949	2			N	-0-					101
08	9052	X	6956	-0-	-2096	-0-	6956	2			N	-0-					101
09	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	2			N	-0-					101
10	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	2			N	-0-					101
11	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-					101
*12	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 100,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					172
02	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					172
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					172
04	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	2			N	-0-					172
05	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					172
06	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					172
07	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					172
08	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-					172
09	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					172
10	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					172
11	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					172
*12	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 74,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5270	X	4987	-0-	-283	-0-	4987	2			N	-0-					154
02	4648	X	4466	-0-	-182	-0-	4466	2			N	-0-					154
03	5146	X	4585	-0-	-561	-0-	4585	2			N	-0-					154
04	4980	X	4149	-0-	-831	-0-	4149	2			N	-0-					154
05	5053	X	4124	-0-	-929	-0-	4124	2			N	-0-					154
06	4830	X	3856	-0-	-974	-0-	3856	2			N	-0-					154
07	4960	X	4449	-0-	-511	-0-	4449	2			N	-0-					154
08	4247	X	4009	-0-	-238	-0-	4009	2			N	-0-					154
09	4110	X	3900	-0-	-210	-0-	3854	2	46	9	N	42					196
10	4247	X	3850	-0-	-397	-0-	3850	2			N	-0-					196
11	4110	X	3548	-0-	-562	-0-	3548	2			N	-0-					196
12	4247	X	3315	-0-	-932	-0-	3307	2	8	9	N	7	186	1			17

TOTAL GAS PROD: 49,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	6572	X	6475	-0-	-97	-0-	6475	2			N	-0-					172
02	6580	X	3906	-0-	-2674	-0-	3906	2			N	-0-					172
03	7285	X	5330	-0-	-1955	-0-	5330	2			N	-0-					172
04	7050	X	5046	-0-	-2004	-0-	5046	2			N	-0-					172
05	6479	X	3421	-0-	-3058	-0-	3421	2			N	-0-					172
06	6270	X	4423	-0-	-1847	-0-	4423	2			N	-0-					172
07	5332	X	5146	-0-	-186	-0-	5146	2			N	-0-					172
08	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					172
09	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					172
10	5146	X	4119	-0-	-1027	-0-	4119	2			N	-0-					172
11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					172
12	5270	X	4319	-0-	-951	-0-	4319	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 59,071 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 #: 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	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	12826	2			N	-0-					62
02	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2			N	-0-					62
03	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	11991	2			N	-0-					62
04	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11693	2			N	-0-					62
05	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	11665	2			N	-0-					62
06	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2			N	-0-					62
07	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	2			N	-0-					62
08	12090	X	9690	-0-	-2400	-0-	9690	2			N	-0-					62
09	11700	X	9599	-0-	-2101	-0-	9599	2			N	-0-					62
10	11687	X	4987	-0-	-6700	-0-	4987	2			N	-0-					62
11	11310	X	4647	-0-	-6663	-0-	4647	2			N	-0-					62
12	10230	X	2704	-0-	-7526	-0-	2704	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 112,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7392	-0-	-854	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6068	-0-	-764	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7343	-0-	-221	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6901	-0-	-419	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7098	-0-	-280	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6829	-0-	-311	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6943	-0-	-404	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6929	-0-	-201	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6742	-0-	-158	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6763	-0-	-336	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6319	-0-	-521	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6530	-0-	-445	-0-	6530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10898	2	22	9	N	20					61
02	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8785	2	39	9	N	35					96
03	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			N	-0-					96
04	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					96
05	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					96
06	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					96
07	2697	X	2036	-0-	-661	-0-	2036	2			N	-0-					96
08	2697	X	2027	-0-	-670	-0-	2027	2			N	-0-					96
09	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					96
10	2697	X	2127	-0-	-570	-0-	2127	2			N	-0-					96
11	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					96
*12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 69,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					37
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					37
03	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					37
04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					37
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					37
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					37
07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					37
08	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					37
09	583	X	583	-0-	-0-	-0-	566	2	17	9	N	15					52
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	2991	2	44	9	N	40					92
11	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					92
*12	458	X	458	-0-	-0-	-0-	445	2	13	9	N	12					104

TOTAL GAS PROD: 30,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5598	2	63	9	N	57	185	1			42
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					42
03	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					42
04	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					42
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					42
06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					42
07	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					42
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					42
09	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					42
10	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					42
11	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					42
*12	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 51,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	940	-0-	-1509	-0-	940	2			N	-0-					29
02	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	14101	2			N	-0-					29
03	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	14686	2			N	-0-					29
04	3000	N	12813	-0-	9813	9813	12813	2			N	-0-					29
05	21525	X	11712	-0-	-9813	-0-	11712	2			N	-0-					29
06	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	11528	2			N	-0-					29
07	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	2			N	-0-					29
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3637	2	11	9	N	10					39
09	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12269	2			N	-0-					39
10	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11554	2			N	-0-					39
11	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10534	2			N	-0-					39
*12	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 122,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7099	X	6210	-0-	-889	-0-	6195	2	15	9	N	14					147
02	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6339	2	28	9	N	25					172
03	6882	X	6795	-0-	-87	-0-	6738	2	57	9	N	52	179	1			45
04	6660	X	5945	-0-	-715	-0-	5928	2	17	9	N	15					60
05	6913	X	6316	-0-	-597	-0-	6310	2	6	9	N	5					65
06	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6726	2	17	9	N	15					80
07	6913	X	6388	-0-	-525	-0-	6388	2			N	-0-					80
08	6541	X	5743	-0-	-798	-0-	5548	2	195	9	N	177	177	1			80
09	6330	X	3915	-0-	-2415	-0-	3915	2			N	-0-					80
10	6541	X	5914	-0-	-627	-0-	5914	2			N	-0-					80
11	6330	X	5385	-0-	-945	-0-	5385	2			N	-0-					80
12	6386	X	5622	-0-	-764	-0-	5622	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 71,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

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	7533	X	3425	-0-	-4108	-0-	3425	2			N	-0-					216
02	6832	X	6295	-0-	-537	-0-	6295	2			N	-0-					216
03	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					216
04	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					216
05	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					216
06	7560	X	6471	-0-	-1089	-0-	6471	2			N	-0-					216
07	7812	X	6210	-0-	-1602	-0-	6210	2			N	-0-					216
08	7874	X	5796	-0-	-2078	-0-	5796	2			N	-0-					216
09	7470	X	5887	-0-	-1583	-0-	5887	2			N	-0-					216
10	7223	X	6902	-0-	-321	-0-	6902	2			N	-0-					216
11	6480	X	5685	-0-	-795	-0-	5685	2			N	-0-					216
*12	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					216

TOTAL GAS PROD: 76,444 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	14229	X	11662	-0-	-2567	-0-	11662	2			N	-0-					56
02	12516	X	11826	-0-	-690	-0-	11826	2			N	-0-					56
03	13857	X	12854	-0-	-1003	-0-	12854	2			N	-0-					56
04	13410	X	10143	-0-	-3267	-0-	10143	2			N	-0-					56
05	13640	X	11560	-0-	-2080	-0-	11560	2			N	-0-					56
06	12660	X	11623	-0-	-1037	-0-	11623	2			N	-0-					56
07	13082	X	12218	-0-	-864	-0-	12218	2			N	-0-					56
08	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	2			N	-0-					56
09	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	11064	2			N	-0-					56
10	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	2			N	-0-					56
11	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					56
12	10664	X	8608	-0-	-2056	-0-	8608	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 135,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-					166
02	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	2			N	-0-					166
03	8959	X	8650	-0-	-309	-0-	8650	2			N	-0-					166
04	8670	X	8470	-0-	-200	-0-	8470	2			N	-0-					166
05	8959	X	8716	-0-	-243	-0-	8716	2			N	-0-					166
06	8670	X	7383	-0-	-1287	-0-	7383	2			N	-0-					166
07	8959	X	6594	-0-	-2365	-0-	6594	2			N	-0-					166
08	8742	X	5572	-0-	-3170	-0-	5572	2			N	-0-					166
09	8460	X	7684	-0-	-776	-0-	7670	2	14	9	N	13	168	1			11
10	8711	X	7848	-0-	-863	-0-	7848	2			N	-0-					11
11	7380	X	6995	-0-	-385	-0-	6995	2			N	-0-					11
12	7936	X	5049	-0-	-2887	-0-	5031	2	18	9	N	16					27

TOTAL GAS PROD: 93,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2605	-0-	-1022	-0-	2605	2			N	-0-					189
02	3164	X	2912	-0-	-252	-0-	2912	2			N	-0-					189
03	3503	X	3334	-0-	-169	-0-	3334	2			N	-0-					189
04	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					189
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					189
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					189
07	3596	X	3338	-0-	-258	-0-	3338	2			N	-0-					189
08	4619	X	3899	-0-	-720	-0-	3899	2			N	-0-					189
09	4470	X	3096	-0-	-1374	-0-	3096	2			N	-0-					189
10	4309	X	4171	-0-	-138	-0-	4171	2			N	-0-					189
11	4170	X	3541	-0-	-629	-0-	3541	2			N	-0-					189
12	3906	X	3575	-0-	-331	-0-	3575	2			N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 42,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	12784	2			N	-0-					114
02	11816	X	9218	-0-	-2598	-0-	9206	2	12	9	N	11					125
03	13082	X	9920	-0-	-3162	-0-	9920	2			N	-0-					125
04	12660	X	4587	-0-	-8073	-0-	4587	2			N	-0-					125
05	12772	X	6469	-0-	-6303	-0-	6469	2			N	-0-					125
06	12360	X	12009	-0-	-351	-0-	12009	2			N	-0-					125
07	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	2			N	-0-					125
08	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	2			N	-0-					125
09	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					125
10	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					125
11	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11379	2			N	-0-					125
*12	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 113,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					30
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					30
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					30
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3232	2	20	9	N	18					48
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					48
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					48
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					48
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4042	2	19	9	N	17					65
09	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					65
10	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					65
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					65
*12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 44,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	6634	X	5379	-0-	-1255	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	2240	-0-	-3360	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	4628	-0-	-1572	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
04	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
05	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
06	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5974	-0-	-226	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5784	-0-	-416	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5446	-0-	-554	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5296	-0-	-904	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	2591	-0-	-3409	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5139	-0-	-844	-0-	5139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,433 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	6665	X	6024	-0-	-641	-0-	6024	2			N	-0-					55
02	5656	X	5142	-0-	-514	-0-	5142	2			N	-0-					55
03	6200	X	5276	-0-	-924	-0-	5276	2			N	-0-					55
04	6000	X	5268	-0-	-732	-0-	5268	2			N	-0-					55
05	6138	X	4940	-0-	-1198	-0-	4940	2			N	-0-					55
06	5820	X	4712	-0-	-1108	-0-	4712	2			N	-0-					55
07	5704	X	4567	-0-	-1137	-0-	4567	2			N	-0-					55
08	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					55
09	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					55
10	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					55
11	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					55
*12	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 66,645 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 #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 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	16926	X	13737	-0-	-3189	-0-	13737	2			N	-0-					240
02	14504	X	14091	-0-	-413	-0-	14091	2			N	-0-					240
03	16058	X	14286	-0-	-1772	-0-	14286	2			N	-0-					240
04	15540	X	13838	-0-	-1702	-0-	13838	2			N	-0-					240
05	15593	X	14284	-0-	-1309	-0-	14284	2			N	-0-					240
06	15090	X	13740	-0-	-1350	-0-	13740	2			N	-0-					240
07	15593	X	13918	-0-	-1675	-0-	13918	2			N	-0-					240
08	14260	X	13604	-0-	-656	-0-	13604	2			N	-0-					240
09	13800	X	12928	-0-	-872	-0-	12928	2			N	-0-					240
10	14260	X	12893	-0-	-1367	-0-	12893	2			N	-0-					240
11	13740	X	11148	-0-	-2592	-0-	11148	2			N	-0-					240
12	13919	X	12242	-0-	-1677	-0-	12203	2	39	9	N	35					275

TOTAL GAS PROD: 160,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	14314	2			N	-0-					161
02	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	11924	2			N	-0-					161
03	7223	X	5336	-0-	-1887	-0-	5336	2			N	-0-					161
04	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-					161
05	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	2			N	-0-					161
06	6990	X	6647	-0-	-343	-0-	6647	2			N	-0-					161
07	7223	X	5401	-0-	-1822	-0-	5401	2			N	-0-					161
08	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	2			N	-0-					161
09	8640	X	4058	-0-	-4582	-0-	4058	2			N	-0-					161
10	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2			N	-0-					161
11	8640	X	7262	-0-	-1378	-0-	7262	2			N	-0-					161
12	8928	X	7786	-0-	-1142	-0-	7775	2	11	9	N	10					171

TOTAL GAS PROD: 105,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2794	-0-	-213	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2318	-0-	-317	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2536	-0-	-99	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2498	-0-	-137	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2325	-0-	-75	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2141	-0-	-401	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2260	-0-	-170	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2265	-0-	-153	-0-	2265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,324 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 #: 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	10137	X	9021	-0-	-1116	-0-	9021	2			N	-0-					180
02	8792	X	8391	-0-	-401	-0-	8391	2			N	-0-					180
03	9734	X	8855	-0-	-879	-0-	8855	2			N	-0-					180
04	9390	X	8559	-0-	-831	-0-	8559	2			N	-0-					180
05	9362	X	8526	-0-	-836	-0-	8526	2			N	-0-					180
06	9000	X	8467	-0-	-533	-0-	8467	2			N	-0-					180
07	9300	X	8687	-0-	-613	-0-	8687	2			N	-0-					180
08	8866	X	8522	-0-	-344	-0-	8522	2			N	-0-					180
09	8550	X	8038	-0-	-512	-0-	8038	2			N	-0-					180
10	8742	X	8258	-0-	-484	-0-	8258	2			N	-0-					180
11	8460	X	7892	-0-	-568	-0-	7892	2			N	-0-					180
12	8680	X	7966	-0-	-714	-0-	7966	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 101,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12121	X	11547	-0-	-574	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	10126	-0-	-514	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10419	-0-	-1330	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10566	-0-	-804	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	10296	-0-	-1236	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	10327	-0-	-833	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10314	-0-	-908	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	9023	-0-	-1889	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9551	-0-	-1009	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9408	-0-	-1256	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9306	-0-	-1014	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9382	-0-	-941	-0-	9382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,265 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	12989	X	9765	-0-	-3224	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10256	-0-	-748	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
03	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11017	-0-	-773	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10574	-0-	-772	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	9914	-0-	-1876	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11151	-0-	-1032	-0-	11151	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10078	-0-	-1361	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
09	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	10945	-0-	-215	-0-	10945	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	9321	-0-	-1479	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	11055	-0-	-384	-0-	11055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,638 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 #: 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	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2			N	-0-					63
02	11592	X	10904	-0-	-688	-0-	10904	2			N	-0-					63
03	12834	X	11713	-0-	-1121	-0-	11713	2			N	-0-					63
04	12420	X	11247	-0-	-1173	-0-	11247	2			N	-0-					63
05	12369	X	11376	-0-	-993	-0-	11376	2			N	-0-					63
06	11970	X	10120	-0-	-1850	-0-	10120	2			N	-0-					63
07	12059	X	11395	-0-	-664	-0-	11395	2			N	-0-					63
08	11625	X	10813	-0-	-812	-0-	10813	2			N	-0-					63
09	11250	X	10097	-0-	-1153	-0-	10097	2			N	-0-					63
10	11408	X	10504	-0-	-904	-0-	10504	2			N	-0-					63
11	11040	X	8330	-0-	-2710	-0-	8330	2			N	-0-					63
12	11408	X	9861	-0-	-1547	-0-	9861	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 128,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4960	X	4538	-0-	-422	-0-	4538	2			N	-0-					85
02	4144	X	3493	-0-	-651	-0-	3493	2			N	-0-					85
03	4588	X	3912	-0-	-676	-0-	3912	2			N	-0-					85
04	4440	X	3809	-0-	-631	-0-	3809	2			N	-0-					85
05	4526	X	3888	-0-	-638	-0-	3888	2			N	-0-					85
06	4380	X	2851	-0-	-1529	-0-	2851	2			N	-0-					85
07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					85
08	3906	X	3424	-0-	-482	-0-	3424	2			N	-0-					85
09	3780	X	3550	-0-	-230	-0-	3550	2			N	-0-					85
10	3906	X	3425	-0-	-481	-0-	3425	2			N	-0-					85
11	3780	X	3498	-0-	-282	-0-	3498	2			N	-0-					85
12	3906	X	3617	-0-	-289	-0-	3617	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 43,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					85
02	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					85
03	6417	X	5530	-0-	-887	-0-	5530	2			N	-0-					85
04	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					85
05	6417	X	6219	-0-	-198	-0-	6219	2			N	-0-					85
06	6210	X	5973	-0-	-237	-0-	5973	2			N	-0-					85
07	6417	X	5933	-0-	-484	-0-	5933	2			N	-0-					85
08	6541	X	5991	-0-	-550	-0-	5991	2			N	-0-					85
09	6330	X	6037	-0-	-293	-0-	6037	2			N	-0-					85
10	6231	X	5983	-0-	-248	-0-	5983	2			N	-0-					85
11	5970	X	4979	-0-	-991	-0-	4979	2			N	-0-					85
12	6231	X	4894	-0-	-1337	-0-	4894	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 70,799 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 #: 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	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
02	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
03	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
04	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
05	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
07	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
08	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
09	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
10	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
11	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
*12	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10338	-0-	-512	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8607	-0-	-1165	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	9754	-0-	-1065	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9476	-0-	-994	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	9511	-0-	-967	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8811	-0-	-1179	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9581	-0-	-215	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	9423	-0-	-373	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	9092	-0-	-388	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9196	-0-	-383	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8777	-0-	-493	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	8667	-0-	-912	-0-	8667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 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	6200	X	5747	-0-	-453	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5269	-0-	-331	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5489	-0-	-711	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5685	-0-	-315	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5899	-0-	-239	-0-	5895	2	4	9	N	4					4
06	5640	X	5444	-0-	-196	-0-	5433	2	11	9	N	10					14
07	5890	X	5594	-0-	-296	-0-	5594	2			N	-0-					14
08	5859	X	5618	-0-	-241	-0-	5618	2			N	-0-					14
09	5670	X	5511	-0-	-159	-0-	5496	2	15	9	N	14					28
10	5859	X	5496	-0-	-363	-0-	5496	2			N	-0-					28
11	5430	X	4743	-0-	-687	-0-	4743	2			N	-0-					28
12	5704	X	5419	-0-	-285	-0-	5419	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 65,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 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	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					77
02	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					77
03	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					77
04	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					77
05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			N	-0-					77
06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					77
07	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					77
08	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					77
09	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2			N	-0-					77
10	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					77
11	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					77
*12	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 81,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7409	X	6350	-0-	-1059	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6400	-0-	-96	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6487	-0-	-705	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5528	-0-	-1432	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5232	-0-	-1867	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5148	-0-	-1722	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6847	-0-	-252	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
08	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5348	-0-	-172	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
10	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
11	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
*12	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,036 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	5146	X	4660	-0-	-486	-0-	4660	2			N	-0-					15
02	4228	X	4153	-0-	-75	-0-	4153	2			N	-0-					15
03	4681	X	4626	-0-	-55	-0-	4620	2	6	9	N	5					20
04	4530	X	3661	-0-	-869	-0-	3661	2			N	-0-					20
05	4681	X	4383	-0-	-298	-0-	4383	2			N	-0-					20
06	4500	X	4417	-0-	-83	-0-	4417	2			N	-0-					20
07	4619	X	4354	-0-	-265	-0-	4354	2			N	-0-					20
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					20
09	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					20
10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					20
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					20
*12	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 51,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 #: 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	13733	X	10705	-0-	-3028	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	10024	-0-	-672	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10464	-0-	-1378	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10444	-0-	-1016	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10619	-0-	-479	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9321	-0-	-1419	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	9458	-0-	-1640	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	10406	-0-	-351	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	8937	-0-	-1473	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9883	-0-	-750	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	9897	-0-	-183	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	7906	-0-	-2510	-0-	7906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6727	X	5860	-0-	-867	-0-	5860	2			N	-0-					91
02	4816	X	3731	-0-	-1085	-0-	3720	2	11	9	N	10					101
03	5332	X	4950	-0-	-382	-0-	4950	2			N	-0-					101
04	5160	X	5133	-0-	-27	-0-	5133	2			N	-0-					101
05	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					101
06	5160	X	5122	-0-	-38	-0-	5122	2			N	-0-					101
07	5301	X	4730	-0-	-571	-0-	4730	2			N	-0-					101
08	5239	X	4925	-0-	-314	-0-	4925	2			N	-0-					101
09	5070	X	4631	-0-	-439	-0-	4631	2			N	-0-					101
10	5239	X	4751	-0-	-488	-0-	4751	2			N	-0-					101
11	5070	X	4345	-0-	-725	-0-	4345	2			N	-0-					101
12	4929	X	4770	-0-	-159	-0-	4770	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 58,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	4433	X	4090	-0-	-343	-0-	4090	2			N	-0-					79
02	3752	X	3388	-0-	-364	-0-	3388	2			N	-0-					79
03	4154	X	3833	-0-	-321	-0-	3833	2			N	-0-					79
04	4020	X	3003	-0-	-1017	-0-	3003	2			N	-0-					79
05	4092	X	3459	-0-	-633	-0-	3459	2			N	-0-					79
06	3960	X	2787	-0-	-1173	-0-	2787	2			N	-0-					79
07	3844	X	2913	-0-	-931	-0-	2913	2			N	-0-					79
08	3007	X	2962	-0-	-45	-0-	2962	2			N	-0-					79
09	2910	X	2624	-0-	-286	-0-	2624	2			N	-0-					79
10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					79
11	2880	X	2652	-0-	-228	-0-	2652	2			N	-0-					79
*12	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 37,720 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 #: 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	14167	X	12730	-0-	-1437	-0-	12730	2			N	-0-					57
02	11872	X	11272	-0-	-600	-0-	11272	2			N	-0-					57
03	13144	X	12343	-0-	-801	-0-	12343	2			N	-0-					57
04	12720	X	11853	-0-	-867	-0-	11853	2			N	-0-					57
05	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	13758	2			N	-0-					57
06	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	2			N	-0-					57
07	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			N	-0-					57
08	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	12558	2			N	-0-					57
09	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11882	2			N	-0-					57
10	12214	X	11932	-0-	-282	-0-	11932	2			N	-0-					57
11	11820	X	11352	-0-	-468	-0-	11352	2			N	-0-					57
12	12214	X	11583	-0-	-631	-0-	11583	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 146,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6882	X	6138	-0-	-744	-0-	6138	2			N	-0-					27
02	5572	X	5279	-0-	-293	-0-	5279	2			N	-0-					27
03	6169	X	5778	-0-	-391	-0-	5742	2	36	9	N	33					60
04	5970	X	5555	-0-	-415	-0-	5555	2			N	-0-					60
05	6169	X	5366	-0-	-803	-0-	5362	2	4	9	N	4					64
06	5940	X	5226	-0-	-714	-0-	5203	2	23	9	N	21					85
07	5859	X	5447	-0-	-412	-0-	5447	2			N	-0-					85
08	5766	X	4501	-0-	-1265	-0-	4501	2			N	-0-					85
09	5550	X	5035	-0-	-515	-0-	5035	2			N	-0-					85
10	5456	X	4841	-0-	-615	-0-	4841	2			N	-0-					85
11	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					85
12	5456	X	4149	-0-	-1307	-0-	4149	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 62,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10167	2			N	-0-					60
02	9212	X	8960	-0-	-252	-0-	8960	2			N	-0-					60
03	10354	X	9550	-0-	-804	-0-	9550	2			N	-0-					60
04	10020	X	9396	-0-	-624	-0-	9396	2			N	-0-					60
05	10354	X	9521	-0-	-833	-0-	9521	2			N	-0-					60
06	9840	X	9039	-0-	-801	-0-	9039	2			N	-0-					60
07	9920	X	9115	-0-	-805	-0-	9115	2			N	-0-					60
08	9703	X	8983	-0-	-720	-0-	8983	2			N	-0-					60
09	9390	X	8337	-0-	-1053	-0-	8337	2			N	-0-					60
10	9517	X	8916	-0-	-601	-0-	8916	2			N	-0-					60
11	9030	X	8368	-0-	-662	-0-	8368	2			N	-0-					60
12	9114	X	8474	-0-	-640	-0-	8474	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 108,826 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 #: 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	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5705	-0-	-651	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6158	-0-	-879	-0-	6139	2	19	9	N	17					17
04	6810	X	5853	-0-	-957	-0-	5853	2			N	-0-					17
05	6975	X	4945	-0-	-2030	-0-	4945	2			N	-0-					17
06	6270	X	6033	-0-	-237	-0-	6033	2			N	-0-					17
07	6324	X	5514	-0-	-810	-0-	5514	2			N	-0-					17
08	6169	X	4415	-0-	-1754	-0-	4415	2			N	-0-					17
09	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					17
10	6231	X	5338	-0-	-893	-0-	5338	2			N	-0-					17
11	6030	X	5719	-0-	-311	-0-	5719	2			N	-0-					17
12	6262	X	5601	-0-	-661	-0-	5601	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 68,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					96
02	3668	X	3556	-0-	-112	-0-	3556	2			N	-0-					96
03	4061	X	3526	-0-	-535	-0-	3526	2			N	-0-					96
04	3930	X	3098	-0-	-832	-0-	3098	2			N	-0-					96
05	4061	X	3450	-0-	-611	-0-	3450	2			N	-0-					96
06	3930	X	2869	-0-	-1061	-0-	2830	2	39	9	N	35					131
07	3937	X	3258	-0-	-679	-0-	3258	2			N	-0-					131
08	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	3142	2			N	-0-					131
09	3090	X	2984	-0-	-106	-0-	2984	2			N	-0-					131
10	3193	X	2431	-0-	-762	-0-	2431	2			N	-0-					131
11	3090	X	2826	-0-	-264	-0-	2826	2			N	-0-					131
12	3193	X	2426	-0-	-767	-0-	2426	2			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 38,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4661	-0-	-578	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
04	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3763	-0-	-377	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3187	-0-	-1091	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3804	-0-	-722	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4037	-0-	-343	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3425	-0-	-760	-0-	3425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,480 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 #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	10514	-0-	-1722	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	11161	-0-	-2386	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	10284	-0-	-2826	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	10191	-0-	-3356	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	9039	-0-	-2991	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	9448	-0-	-2208	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9149	-0-	-1484	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	8561	-0-	-1729	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	8541	-0-	-1658	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	7958	-0-	-1192	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	7759	-0-	-1696	-0-	7759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9238	X	8425	-0-	-813	-0-	8425	2			N	-0-					55
02	7840	X	7694	-0-	-146	-0-	7694	2			N	-0-					55
03	8680	X	8188	-0-	-492	-0-	8188	2			N	-0-					55
04	8400	X	7986	-0-	-414	-0-	7986	2			N	-0-					55
05	8680	X	7500	-0-	-1180	-0-	7500	2			N	-0-					55
06	8250	X	5783	-0-	-2467	-0-	5783	2			N	-0-					55
07	8525	X	6491	-0-	-2034	-0-	6491	2			N	-0-					55
08	8246	X	5504	-0-	-2742	-0-	5504	2			N	-0-					55
09	7980	X	5312	-0-	-2668	-0-	5312	2			N	-0-					55
10	7502	X	4523	-0-	-2979	-0-	4523	2			N	-0-					55
11	6270	X	5195	-0-	-1075	-0-	5195	2			N	-0-					55
12	6479	X	4927	-0-	-1552	-0-	4927	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 77,528 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	3286	X	2093	-0-	-1193	-0-	2093	2			N	-0-					49
02	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					49
03	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					49
04	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					49
05	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	2180	2			N	-0-					49
06	2130	N	1859	-0-	-271	-0-	1859	2			N	-0-					49
07	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					49
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					49
09	1860	N	820	-0-	-1040	-0-	820	2			N	-0-					49
10	2201	N	1456	-0-	-745	-0-	1456	2			N	-0-					49
11	2130	N	1866	-0-	-264	-0-	1866	2			N	-0-					49
*12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 24,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1536	-0-	-4044	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
03	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3450	-0-	-840	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	1015	-0-	-3418	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	2097	-0-	-2460	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	2591	-0-	-1819	-0-	2590	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4557	X	953	-0-	-3604	-0-	953	2			N	-0-					-0-
11	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2452	-0-	-214	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	10354	X	10162	-0-	-192	-0-	10162	2			N	-0-					49
02	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2			N	-0-					49
03	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-					49
04	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					49
05	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9491	2	1	9	N	1					50
06	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8917	2	55	9	N	50					100
07	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					100
08	9517	X	8981	-0-	-536	-0-	8981	2			N	-0-					100
09	9210	X	8801	-0-	-409	-0-	8801	2			N	-0-					100
10	9486	X	8749	-0-	-737	-0-	8749	2			N	-0-					100
11	8970	X	8331	-0-	-639	-0-	8331	2			N	-0-					100
12	9114	X	8528	-0-	-586	-0-	8528	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 109,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	4557	X	4228	-0-	-329	-0-	4228	2			N	-0-					125
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					125
03	4278	X	4081	-0-	-197	-0-	4081	2			N	-0-					125
04	4140	X	3941	-0-	-199	-0-	3941	2			N	-0-					125
05	4278	X	4013	-0-	-265	-0-	4013	2			N	-0-					125
06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					125
07	4278	X	4084	-0-	-194	-0-	4084	2			N	-0-					125
08	4061	X	3890	-0-	-171	-0-	3890	2			N	-0-					125
09	3930	X	3817	-0-	-113	-0-	3817	2			N	-0-					125
10	4061	X	3993	-0-	-68	-0-	3993	2			N	-0-					125
11	3930	X	3912	-0-	-18	-0-	3912	2			N	-0-					125
12	4061	X	3923	-0-	-138	-0-	3923	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 48,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6217	-0-	-1254	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5563	-0-	-177	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6107	-0-	-248	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5469	-0-	-681	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6285	-0-	-70	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
06	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
07	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
08	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5261	-0-	-199	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
10	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
11	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5496	-0-	-146	-0-	5496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9915	-0-	-3167	-0-	9915	2			N	-0-					18
02	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			N	-0-					18
03	10974	X	10372	-0-	-602	-0-	10372	2			N	-0-					18
04	10620	X	9811	-0-	-809	-0-	9811	2			N	-0-					18
05	10974	X	8728	-0-	-2246	-0-	8728	2			N	-0-					18
06	10620	X	8200	-0-	-2420	-0-	8200	2			N	-0-					18
07	10974	X	9394	-0-	-1580	-0-	9394	2			N	-0-					18
08	10137	X	9442	-0-	-695	-0-	9442	2			N	-0-					18
09	9810	X	8573	-0-	-1237	-0-	8531	2	42	9	N	38					56
10	9393	X	8851	-0-	-542	-0-	8851	2			N	-0-					56
11	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					56
*12	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 113,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5555	-0-	-831	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4222	-0-	-149	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
04	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3835	-0-	-536	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3572	-0-	-658	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4292	-0-	-234	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
09	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4007	-0-	-519	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3991	-0-	-389	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3838	-0-	-688	-0-	3838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,547 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 #: 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	10230	X	9795	-0-	-435	-0-	9795	2			N	-0-					148
02	9604	X	6938	-0-	-2666	-0-	6938	2			N	-0-					148
03	10633	X	9474	-0-	-1159	-0-	9474	2			N	-0-					148
04	10290	X	6959	-0-	-3331	-0-	6959	2			N	-0-					148
05	10261	X	7864	-0-	-2397	-0-	7864	2			N	-0-					148
06	9480	X	6743	-0-	-2737	-0-	6743	2			N	-0-					148
07	9486	X	7553	-0-	-1933	-0-	7490	2	63	9	N	57	157	1			48
08	7409	X	7358	-0-	-51	-0-	7358	2			N	-0-					48
09	7170	X	6139	-0-	-1031	-0-	6139	2			N	-0-					48
10	7409	X	6469	-0-	-940	-0-	6469	2			N	-0-					48
11	7170	X	6270	-0-	-900	-0-	6270	2			N	-0-					48
12	7409	X	5564	-0-	-1845	-0-	5564	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 87,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	15407	X	14541	-0-	-866	-0-	14541	2			N	-0-					39
02	14084	X	12335	-0-	-1749	-0-	12335	2			N	-0-					39
03	15593	X	10235	-0-	-5358	-0-	10235	2			N	-0-					39
04	15090	X	8699	-0-	-6391	-0-	8699	2			N	-0-					39
05	14539	X	8244	-0-	-6295	-0-	8244	2			N	-0-					39
06	14070	X	7260	-0-	-6810	-0-	7260	2			N	-0-					39
07	13671	X	7129	-0-	-6542	-0-	7129	2			N	-0-					39
08	9300	X	701	-0-	-8599	-0-	701	2			N	-0-					39
09	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					39
10	8246	X	333	-0-	-7913	-0-	333	2			N	-0-					39
11	7260	X	2164	-0-	-5096	-0-	2164	2			N	-0-					39
12	7130	X	4186	-0-	-2944	-0-	4186	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 75,827 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	10013	X	8915	-0-	-1098	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8167	-0-	-373	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8476	-0-	-979	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7249	-0-	-1901	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	6556	-0-	-2682	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7101	-0-	-1659	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	5940	-0-	-3112	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	5475	-0-	-1903	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	4411	-0-	-2729	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	5455	-0-	-1892	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	4517	-0-	-2593	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4468	-0-	-1484	-0-	4468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,730 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 #: 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	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
03	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
06	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
07	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
08	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
11	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
*12	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4774	X	4371	-0-	-403	-0-	4371	2			N	-0-					115
02	4256	X	3650	-0-	-606	-0-	3650	2			N	-0-					115
03	4650	X	4388	-0-	-262	-0-	4388	2			N	-0-					115
04	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					115
05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					115
06	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					115
07	5053	X	4911	-0-	-142	-0-	4911	2			N	-0-					115
08	5053	X	4804	-0-	-249	-0-	4804	2			N	-0-					115
09	4890	X	4590	-0-	-300	-0-	4590	2			N	-0-					115
10	5053	X	4666	-0-	-387	-0-	4666	2			N	-0-					115
11	4740	X	4450	-0-	-290	-0-	4450	2			N	-0-					115
12	4898	X	4200	-0-	-698	-0-	4200	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 54,694 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	7440	X	5924	-0-	-1516	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6229	-0-	-71	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
03	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6644	-0-	-106	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6706	-0-	-176	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6096	-0-	-654	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5316	-0-	-1659	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6235	-0-	-647	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6531	-0-	-99	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6241	-0-	-455	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5900	-0-	-190	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5938	-0-	-820	-0-	5938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,236 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 #: 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	3937	X	3672	-0-	-265	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3259	-0-	-157	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3562	-0-	-220	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3111	-0-	-489	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2955	-0-	-765	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2882	-0-	-658	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3078	-0-	-456	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2950	-0-	-170	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3091	-0-	-319	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2698	-0-	-602	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2955	-0-	-455	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7719	X	6602	-0-	-1117	-0-	6602	2			N	-0-					48
02	6300	X	5686	-0-	-614	-0-	5686	2			N	-0-					48
03	6975	X	6582	-0-	-393	-0-	6582	2			N	-0-					48
04	6750	X	6296	-0-	-454	-0-	6296	2			N	-0-					48
05	6603	X	6349	-0-	-254	-0-	6349	2			N	-0-					48
06	6390	X	5622	-0-	-768	-0-	5622	2			N	-0-					48
07	6572	X	4620	-0-	-1952	-0-	4620	2			N	-0-					48
08	6510	X	5748	-0-	-762	-0-	5748	2			N	-0-					48
09	6300	X	5986	-0-	-314	-0-	5986	2			N	-0-					48
10	6355	X	5956	-0-	-399	-0-	5956	2			N	-0-					48
11	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					48
12	6200	X	5750	-0-	-450	-0-	5750	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 70,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					42
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					42
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					42
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					42
05	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	1094	2			N	-0-					42
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					42
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					42
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1827	2	25	9	N	23					65
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					65
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					65
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					65
*12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 20,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6597	-0-	-843	-0-	6597	2			N	-0-					56
02	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					56
03	6975	X	6660	-0-	-315	-0-	6660	2			N	-0-					56
04	6690	X	5650	-0-	-1040	-0-	5650	2			N	-0-					56
05	6975	X	6860	-0-	-115	-0-	6860	2			N	-0-					56
06	6750	X	6485	-0-	-265	-0-	6485	2			N	-0-					56
07	6975	X	6540	-0-	-435	-0-	6540	2			N	-0-					56
08	5735	X	5645	-0-	-90	-0-	5645	2			N	-0-					56
09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					56
10	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					56
11	5550	X	5334	-0-	-216	-0-	5334	2			N	-0-					56
*12	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 74,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

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	7347	X	6539	-0-	-808	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
02	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4866	-0-	-559	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
04	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
05	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
06	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
07	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5084	-0-	-589	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
10	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5373	-0-	-117	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5269	-0-	-404	-0-	5269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,687 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

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	9827	X	8764	-0-	-1063	-0-	8764	2			N	-0-					67
02	8652	X	6995	-0-	-1657	-0-	6995	2			N	-0-					67
03	9579	X	8105	-0-	-1474	-0-	8105	2			N	-0-					67
04	9270	X	7540	-0-	-1730	-0-	7504	2	36	9	N	33					100
05	8773	X	7333	-0-	-1440	-0-	7333	2			N	-0-					100
06	8490	X	6960	-0-	-1530	-0-	6960	2			N	-0-					100
07	8091	X	6531	-0-	-1560	-0-	6531	2			N	-0-					100
08	7967	X	6934	-0-	-1033	-0-	6912	2	22	9	N	20					120
09	7530	X	6199	-0-	-1331	-0-	6140	2	59	9	N	54					174
10	7347	X	6083	-0-	-1264	-0-	6083	2			N	-0-					174
11	6960	X	5722	-0-	-1238	-0-	5722	2			N	-0-					174
12	6944	X	5233	-0-	-1711	-0-	5233	2			N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 82,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5659	-0-	-1089	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6054	-0-	-1417	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	5504	-0-	-1696	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	5032	-0-	-2222	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6187	-0-	-833	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
07	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
08	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5290	-0-	-320	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5484	-0-	-313	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5131	-0-	-479	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5367	-0-	-430	-0-	5367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					140
02	112	N	34	-0-	-78	-0-	34	2			N	-0-					140
03	279	N	81	-0-	-198	-0-	81	2			N	-0-					140
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					140
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					140
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					140
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					140
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					140
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	60	2	9	9	N	8					148
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					148
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					148
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	14077	2			N	-0-					153
02	12096	X	11820	-0-	-276	-0-	11820	2			N	-0-					153
03	13392	X	9007	-0-	-4385	-0-	9007	2			N	-0-					153
04	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	13854	2			N	-0-					153
05	13392	X	9106	-0-	-4286	-0-	9106	2			N	-0-					153
06	12960	X	12044	-0-	-916	-0-	12044	2			N	-0-					153
07	13392	X	12935	-0-	-457	-0-	12935	2			N	-0-					153
08	14322	X	10432	-0-	-3890	-0-	10432	2			N	-0-					153
09	13860	X	11827	-0-	-2033	-0-	11827	2			N	-0-					153
10	12927	X	9465	-0-	-3462	-0-	9465	2			N	-0-					153
11	12510	X	10136	-0-	-2374	-0-	10136	2			N	-0-					153
12	12927	X	11742	-0-	-1185	-0-	11742	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 136,445 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 #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					28
02	10584	X	7889	-0-	-2695	-0-	7889	2			N	-0-					28
03	11718	X	8539	-0-	-3179	-0-	8539	2			N	-0-					28
04	11340	X	6691	-0-	-4649	-0-	6691	2			N	-0-					28
05	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	2			N	-0-					28
06	8460	X	4501	-0-	-3959	-0-	4501	2			N	-0-					28
07	8742	X	7588	-0-	-1154	-0-	7588	2			N	-0-					28
08	6913	X	4494	-0-	-2419	-0-	4494	2			N	-0-					28
09	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7342	2	19	9	N	17					45
10	6913	X	4529	-0-	-2384	-0-	4529	2			N	-0-					45
11	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11267	2			N	-0-					45
12	6913	X	5872	-0-	-1041	-0-	5872	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 86,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
02	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
04	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
06	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
07	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
08	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
09	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	5416	-0-	-2458	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	4335	-0-	-3285	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	5625	-0-	-2249	-0-	5625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
03	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
04	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
07	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5881	-0-	-102	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5245	-0-	-515	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5786	-0-	-42	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5594	-0-	-106	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	4326	-0-	-1564	-0-	4326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,404 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 #: 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	5704	X	4697	-0-	-1007	-0-	4697	2			N	-0-					120
02	4620	X	4090	-0-	-530	-0-	4090	2			N	-0-					120
03	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					120
04	4950	X	4490	-0-	-460	-0-	4490	2			N	-0-					120
05	4991	X	4657	-0-	-334	-0-	4657	2			N	-0-					120
06	4950	X	4370	-0-	-580	-0-	4370	2			N	-0-					120
07	5115	X	4566	-0-	-549	-0-	4566	2			N	-0-					120
08	4712	X	4533	-0-	-179	-0-	4533	2			N	-0-					120
09	4500	X	4409	-0-	-91	-0-	4409	2			N	-0-					120
10	4650	X	4472	-0-	-178	-0-	4472	2			N	-0-					120
11	4410	X	3789	-0-	-621	-0-	3789	2			N	-0-					120
*12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 53,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
02	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
03	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
04	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
05	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
06	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
07	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
08	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
09	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
10	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
11	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
*12	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,946 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	5890	X	4778	-0-	-1112	-0-	4778	2			N	-0-					135
02	4508	X	3930	-0-	-578	-0-	3930	2			N	-0-					135
03	4991	X	4601	-0-	-390	-0-	4601	2			N	-0-					135
04	4830	X	3516	-0-	-1314	-0-	3516	2			N	-0-					135
05	4991	X	3410	-0-	-1581	-0-	3410	2			N	-0-					135
06	4620	X	2144	-0-	-2476	-0-	2144	2			N	-0-					135
07	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					135
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					135
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					135
10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					135
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					135
*12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 47,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3286	X	3066	-0-	-220	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2737	-0-	-147	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2942	-0-	-251	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2793	-0-	-297	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2853	-0-	-247	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2556	-0-	-414	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2628	-0-	-410	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	2584	-0-	-268	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2476	-0-	-74	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2487	-0-	-148	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2438	-0-	-52	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2476	-0-	-97	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14384	X	10204	-0-	-4180	-0-	10204	2			N	-0-					180
02	12936	X	9205	-0-	-3731	-0-	9205	2			N	-0-					180
03	14322	X	11806	-0-	-2516	-0-	11806	2			N	-0-					180
04	13860	X	10568	-0-	-3292	-0-	10568	2			N	-0-					180
05	12927	X	12208	-0-	-719	-0-	12208	2			N	-0-					180
06	11430	X	9098	-0-	-2332	-0-	9098	2			N	-0-					180
07	11811	X	9816	-0-	-1995	-0-	9816	2			N	-0-					180
08	11284	X	8644	-0-	-2640	-0-	8644	2			N	-0-					180
09	10920	X	7337	-0-	-3583	-0-	7337	2			N	-0-					180
10	11284	X	10034	-0-	-1250	-0-	10034	2			N	-0-					180
11	9510	X	8183	-0-	-1327	-0-	8183	2			N	-0-					180
12	9827	X	7805	-0-	-2022	-0-	7805	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 114,908 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	9331	X	7796	-0-	-1535	-0-	7796	2			N	-0-					151
02	7728	X	7102	-0-	-626	-0-	7102	2			N	-0-					151
03	8556	X	8127	-0-	-429	-0-	8053	2	74	9	N	67	184	1			34
04	8280	X	7157	-0-	-1123	-0-	7157	2			N	-0-					34
05	7874	X	6964	-0-	-910	-0-	6964	2			N	-0-					34
06	7860	X	6837	-0-	-1023	-0-	6837	2			N	-0-					34
07	8122	X	6817	-0-	-1305	-0-	6817	2			N	-0-					34
08	7409	X	7175	-0-	-234	-0-	7125	2	50	9	N	45					79
09	7170	X	6645	-0-	-525	-0-	6645	2			N	-0-					79
10	7068	X	6602	-0-	-466	-0-	6602	2			N	-0-					79
11	6930	X	5589	-0-	-1341	-0-	5589	2			N	-0-					79
12	7161	X	6779	-0-	-382	-0-	6779	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 83,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6417	X	5550	-0-	-867	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5131	-0-	-245	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5417	-0-	-535	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5312	-0-	-418	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5353	-0-	-320	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4806	-0-	-684	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5103	-0-	-570	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5074	-0-	-413	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4850	-0-	-460	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4763	-0-	-600	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4538	-0-	-412	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4848	-0-	-267	-0-	4848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 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	4650	X	4089	-0-	-561	-0-	4089	2			N	-0-					25
02	3836	X	3036	-0-	-800	-0-	3036	2			N	-0-					25
03	4247	X	3695	-0-	-552	-0-	3695	2			N	-0-					25
04	4110	X	3687	-0-	-423	-0-	3687	2			N	-0-					25
05	4092	X	3903	-0-	-189	-0-	3903	2			N	-0-					25
06	3960	X	3604	-0-	-356	-0-	3604	2			N	-0-					25
07	3813	X	3450	-0-	-363	-0-	3450	2			N	-0-					25
08	3751	X	3693	-0-	-58	-0-	3693	2			N	-0-					25
09	3630	X	3158	-0-	-472	-0-	3158	2			N	-0-					25
10	3751	X	3423	-0-	-328	-0-	3423	2			N	-0-					25
11	3600	X	2966	-0-	-634	-0-	2966	2			N	-0-					25
12	3689	X	3223	-0-	-466	-0-	3223	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 41,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 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	6355	X	2944	-0-	-3411	-0-	2944	2			N	-0-					60
02	5656	X	4750	-0-	-906	-0-	4750	2			N	-0-					60
03	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	2			N	-0-					60
04	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					60
05	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					60
06	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8803	2			N	-0-					60
07	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9209	2	19	9	N	17					77
08	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9544	2	14	9	N	13					90
09	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					90
10	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2			N	-0-					90
11	8340	X	7695	-0-	-645	-0-	7695	2			N	-0-					90
12	8618	X	6721	-0-	-1897	-0-	6721	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 93,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 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	3844	X	3124	-0-	-720	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2806	-0-	-666	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
04	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3744	-0-	-6	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
07	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	2186	-0-	-2216	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	8	-0-	-4252	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
11	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3750	-0-	-590	-0-	3750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	15842	2			N	-0-					-0-
02	15176	X	13850	-0-	-1326	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	15043	-0-	-1759	-0-	15043	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	14289	-0-	-1971	-0-	14289	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	14397	-0-	-1878	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	13570	-0-	-1760	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	14197	-0-	-1148	-0-	14197	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	13417	-0-	-1370	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	13285	-0-	-995	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	13345	-0-	-1039	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	12690	-0-	-1050	-0-	12690	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	12931	-0-	-1267	-0-	12931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,856 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	11966	X	9268	-0-	-2698	-0-	9268	2			N	-0-					52
02	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					52
03	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	12136	2	25	9	N	23					75
04	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	2			N	-0-					75
05	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	11495	2			N	-0-					75
06	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	2			N	-0-					75
07	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2			N	-0-					75
08	11687	X	10728	-0-	-959	-0-	10728	2			N	-0-					75
09	11280	X	10274	-0-	-1006	-0-	10274	2			N	-0-					75
10	11501	X	10159	-0-	-1342	-0-	10159	2			N	-0-					75
11	10950	X	8700	-0-	-2250	-0-	8700	2			N	-0-					75
12	11005	X	10039	-0-	-966	-0-	10039	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 126,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
02	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
05	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
07	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
08	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
09	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
10	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
11	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
*12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5441	-0-	-728	-0-	5441	2			N	-0-					36
02	5124	X	4630	-0-	-494	-0-	4630	2			N	-0-					36
03	5673	X	4756	-0-	-917	-0-	4756	2			N	-0-					36
04	5430	X	4954	-0-	-476	-0-	4954	2			N	-0-					36
05	5580	X	5057	-0-	-523	-0-	5057	2			N	-0-					36
06	5280	X	5057	-0-	-223	-0-	5057	2			N	-0-					36
07	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					36
08	5115	X	4492	-0-	-623	-0-	4492	2			N	-0-					36
09	4950	X	3946	-0-	-1004	-0-	3946	2			N	-0-					36
10	5115	X	4595	-0-	-520	-0-	4595	2			N	-0-					36
11	4950	X	4166	-0-	-784	-0-	4166	2			N	-0-					36
12	5115	X	4282	-0-	-833	-0-	4282	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 56,715 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	10745	-0-	-1531	-0-	10745	2			N	-0-					88
02	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			N	-0-					88
03	10044	X	9361	-0-	-683	-0-	9361	2			N	-0-					88
04	9720	X	8249	-0-	-1471	-0-	8249	2			N	-0-					88
05	10044	X	8545	-0-	-1499	-0-	8545	2			N	-0-					88
06	9720	X	7324	-0-	-2396	-0-	7324	2			N	-0-					88
07	10044	X	6875	-0-	-3169	-0-	6875	2			N	-0-					88
08	8370	X	6306	-0-	-2064	-0-	6306	2			N	-0-					88
09	8100	X	6527	-0-	-1573	-0-	6527	2			N	-0-					88
10	8370	X	7546	-0-	-824	-0-	7546	2			N	-0-					88
11	7320	X	6944	-0-	-376	-0-	6944	2			N	-0-					88
12	6882	X	6880	-0-	-2	-0-	6880	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 94,481 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 #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
02	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
03	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2568	-0-	-72	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
*12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 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	7998	X	7979	-0-	-19	-0-	7979	2			N	-0-					147
02	6860	X	6699	-0-	-161	-0-	6699	2			N	-0-					147
03	7595	X	7343	-0-	-252	-0-	7343	2			N	-0-					147
04	7350	X	7083	-0-	-267	-0-	7083	2			N	-0-					147
05	7595	X	7088	-0-	-507	-0-	7088	2			N	-0-					147
06	7350	X	6646	-0-	-704	-0-	6646	2			N	-0-					147
07	7409	X	7035	-0-	-374	-0-	7035	2			N	-0-					147
08	7192	X	6934	-0-	-258	-0-	6934	2			N	-0-					147
09	6960	X	6933	-0-	-27	-0-	6933	2			N	-0-					147
10	7099	X	6906	-0-	-193	-0-	6906	2			N	-0-					147
11	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					147
*12	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 85,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 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	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	2012	-0-	-32	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2152	-0-	-98	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1826	-0-	-424	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
09	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3051	-0-	51	51	3051	2			N	-0-					-0-
*12	2795	N	2744	-0-	-51	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,010 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 #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3124	-0-	-596	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2728	-0-	-184	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3032	-0-	-192	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2850	-0-	-270	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2907	-0-	-224	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2676	-0-	-354	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2943	-0-	-95	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2671	-0-	-305	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
10	2945	N	2347	-0-	-598	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2180	-0-	-400	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
12	2976	N	2582	-0-	-394	-0-	2582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7006	X	6249	-0-	-757	-0-	6249	2			N	-0-					143
02	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6147	2	50	9	N	45	159	1			29
03	6789	X	5933	-0-	-856	-0-	5933	2			N	-0-					29
04	6570	X	5003	-0-	-1567	-0-	5003	2			N	-0-					29
05	6789	X	5508	-0-	-1281	-0-	5507	2	1	9	N	1					30
06	6570	X	5149	-0-	-1421	-0-	5149	2			N	-0-					30
07	6789	X	5424	-0-	-1365	-0-	5424	2			N	-0-					30
08	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					30
09	5070	X	4738	-0-	-332	-0-	4738	2			N	-0-					30
10	5239	X	4876	-0-	-363	-0-	4876	2			N	-0-					30
11	5070	X	4443	-0-	-627	-0-	4443	2			N	-0-					30
12	5239	X	4418	-0-	-821	-0-	4418	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 63,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	20832	X	17442	-0-	-3390	-0-	17442	2			N	-0-					-0-
02	17108	X	14970	-0-	-2138	-0-	14970	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	15148	-0-	-3793	-0-	15148	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	15196	-0-	-2954	-0-	15196	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	14901	-0-	-3141	-0-	14901	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	14115	-0-	-2775	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	14605	-0-	-1980	-0-	14605	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	14456	-0-	-1261	-0-	14456	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	13692	-0-	-1518	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	13541	-0-	-1370	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	13119	-0-	-1011	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	12976	-0-	-1625	-0-	12976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,161 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 #: 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	11532	X	9727	-0-	-1805	-0-	9726	2	1	9	N	1					83
02	9688	X	9042	-0-	-646	-0-	9042	2			N	-0-					83
03	10726	X	10257	-0-	-469	-0-	10257	2			N	-0-					83
04	10380	X	9134	-0-	-1246	-0-	9134	2			N	-0-					83
05	10261	X	9281	-0-	-980	-0-	9281	2			N	-0-					83
06	9930	X	9205	-0-	-725	-0-	9205	2			N	-0-					83
07	10261	X	9269	-0-	-992	-0-	9269	2			N	-0-					83
08	9455	X	9098	-0-	-357	-0-	9098	2			N	-0-					83
09	9150	X	8717	-0-	-433	-0-	8717	2			N	-0-					83
10	9455	X	8310	-0-	-1145	-0-	8310	2			N	-0-					83
11	9150	X	7538	-0-	-1612	-0-	7538	2			N	-0-					83
12	9269	X	8864	-0-	-405	-0-	8864	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 108,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7658	-0-	-991	-0-	7658	2			N	-0-					96
02	7196	X	6608	-0-	-588	-0-	6608	2			N	-0-					96
03	7905	X	7038	-0-	-867	-0-	7038	2			N	-0-					96
04	7650	X	6791	-0-	-859	-0-	6791	2			N	-0-					96
05	7750	X	7043	-0-	-707	-0-	7043	2			N	-0-					96
06	7410	X	6840	-0-	-570	-0-	6840	2			N	-0-					96
07	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					96
08	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					96
09	6810	X	6546	-0-	-264	-0-	6546	2			N	-0-					96
10	7037	X	6440	-0-	-597	-0-	6440	2			N	-0-					96
11	6810	X	6186	-0-	-624	-0-	6186	2			N	-0-					96
12	7037	X	6515	-0-	-522	-0-	6515	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 82,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					29
02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					29
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					29
04	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					29
05	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					29
06	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					29
07	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					29
08	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					29
09	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					29
10	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					29
11	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					29
*12	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 78,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7379	-0-	-247	-0-	7379	2			N	-0-					15
02	5992	X	5261	-0-	-731	-0-	5261	2			N	-0-					15
03	6634	X	4612	-0-	-2022	-0-	4612	2			N	-0-					15
04	6420	X	5163	-0-	-1257	-0-	5163	2			N	-0-					15
05	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	-0-					15
06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					15
07	5828	X	5270	-0-	-558	-0-	5270	2			N	-0-					15
08	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					15
09	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					15
10	5239	X	4773	-0-	-466	-0-	4773	2			N	-0-					15
11	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					15
12	5239	X	3179	-0-	-2060	-0-	3179	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 67,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6944	X	6614	-0-	-330	-0-	6614	2			N	-0-					32
02	5908	X	5377	-0-	-531	-0-	5377	2			N	-0-					32
03	6541	X	6213	-0-	-328	-0-	5982	2	231	9	N	210	180	1			62
04	6330	X	5287	-0-	-1043	-0-	5287	2			N	-0-					62
05	6541	X	5389	-0-	-1152	-0-	5389	2			N	-0-					62
06	6330	X	5249	-0-	-1081	-0-	5249	2			N	-0-					62
07	6200	X	5589	-0-	-611	-0-	5589	2			N	-0-					62
08	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					62
09	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6362	2	30	9	N	27					89
10	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					89
11	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					89
*12	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5534	2	50	9	N	45					134

TOTAL GAS PROD: 70,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

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	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					23
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					23
03	3813	X	3184	-0-	-629	-0-	3184	2			N	-0-					23
04	3690	X	2987	-0-	-703	-0-	2987	2			N	-0-					23
05	3813	X	2884	-0-	-929	-0-	2884	2			N	-0-					23
06	3690	X	2750	-0-	-940	-0-	2750	2			N	-0-					23
07	3813	X	2774	-0-	-1039	-0-	2774	2			N	-0-					23
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					23
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					23
10	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	2735	2			N	-0-					23
11	2970	X	2521	-0-	-449	-0-	2521	2			N	-0-					23
12	3069	X	2665	-0-	-404	-0-	2665	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 37,080 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 #: 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	9765	X	7200	-0-	-2565	-0-	7200	2			N	-0-					47
02	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					47
03	7285	X	5912	-0-	-1373	-0-	5912	2			N	-0-					47
04	7050	X	6326	-0-	-724	-0-	6326	2			N	-0-					47
05	7285	X	1967	-0-	-5318	-0-	1967	2			N	-0-					47
06	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					47
07	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					47
08	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					47
09	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6458	2	3	9	N	3					50
10	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					50
11	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					50
*12	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 82,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3410	X	2680	-0-	-730	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1531	-0-	-1213	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	1982	-0-	-1056	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2611	-0-	-329	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2370	-0-	-482	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
07	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
08	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2615	-0-	-55	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2436	-0-	-323	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2551	-0-	-119	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2624	-0-	-73	-0-	2624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,564 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	7936	X	7244	-0-	-692	-0-	7244	2			N	-0-					28
02	6636	X	5958	-0-	-678	-0-	5958	2			N	-0-					28
03	7347	X	6714	-0-	-633	-0-	6714	2			N	-0-					28
04	7110	X	6639	-0-	-471	-0-	6639	2			N	-0-					28
05	7254	X	6371	-0-	-883	-0-	6371	2			N	-0-					28
06	7020	X	5892	-0-	-1128	-0-	5892	2			N	-0-					28
07	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					28
08	6727	X	6322	-0-	-405	-0-	6322	2			N	-0-					28
09	6510	X	6237	-0-	-273	-0-	6237	2			N	-0-					28
10	6727	X	6185	-0-	-542	-0-	6185	2			N	-0-					28
11	6510	X	5986	-0-	-524	-0-	5986	2			N	-0-					28
12	6727	X	6260	-0-	-467	-0-	6260	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 76,690 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 #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3704	-0-	-512	-0-	3704	2			N	-0-					25
02	3528	X	3091	-0-	-437	-0-	3091	2			N	-0-					25
03	3906	X	3428	-0-	-478	-0-	3428	2			N	-0-					25
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					25
05	3906	X	3563	-0-	-343	-0-	3563	2			N	-0-					25
06	3570	X	3493	-0-	-77	-0-	3493	2			N	-0-					25
07	3906	X	3632	-0-	-274	-0-	3632	2			N	-0-					25
08	3937	X	3549	-0-	-388	-0-	3549	2			N	-0-					25
09	3810	X	3359	-0-	-451	-0-	3359	2			N	-0-					25
10	3627	X	2933	-0-	-694	-0-	2933	2			N	-0-					25
11	3510	X	3417	-0-	-93	-0-	3417	2			N	-0-					25
12	3627	X	2825	-0-	-802	-0-	2825	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 40,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6308	-0-	-636	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5669	-0-	-211	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6154	-0-	-356	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5909	-0-	-391	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6049	-0-	-399	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5744	-0-	-346	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5833	-0-	-429	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5661	-0-	-446	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5642	-0-	-268	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5740	-0-	-305	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5480	-0-	-250	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5535	-0-	-293	-0-	5535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11465	-0-	-1586	-0-	11465	2			N	-0-					38
02	10696	X	10338	-0-	-358	-0-	10338	2			N	-0-					38
03	11842	X	11233	-0-	-609	-0-	11233	2			N	-0-					38
04	11460	X	10556	-0-	-904	-0-	10556	2			N	-0-					38
05	11842	X	10781	-0-	-1061	-0-	10781	2			N	-0-					38
06	11100	X	10256	-0-	-844	-0-	10256	2			N	-0-					38
07	11439	X	10441	-0-	-998	-0-	10441	2			N	-0-					38
08	10912	X	10276	-0-	-636	-0-	10276	2			N	-0-					38
09	10560	X	9835	-0-	-725	-0-	9829	2	6	9	N	5					43
10	10788	X	9964	-0-	-824	-0-	9964	2			N	-0-					43
11	10260	X	9439	-0-	-821	-0-	9439	2			N	-0-					43
12	10447	X	9648	-0-	-799	-0-	9648	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 124,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					130
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					130
03	4092	X	3630	-0-	-462	-0-	3630	2			N	-0-					130
04	3960	X	3454	-0-	-506	-0-	3454	2			N	-0-					130
05	4092	X	3907	-0-	-185	-0-	3907	2			N	-0-					130
06	3960	X	3160	-0-	-800	-0-	3160	2			N	-0-					130
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					130
08	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					130
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					130
10	3503	X	3139	-0-	-364	-0-	3139	2			N	-0-					130
11	3390	X	3149	-0-	-241	-0-	3149	2			N	-0-					130
12	3503	X	3076	-0-	-427	-0-	3076	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 43,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8122	X	7496	-0-	-626	-0-	7496	2			N	-0-					133
02	6748	X	5924	-0-	-824	-0-	5924	2			N	-0-					133
03	7471	X	6508	-0-	-963	-0-	6508	2			N	-0-					133
04	7230	X	6838	-0-	-392	-0-	6838	2			N	-0-					133
05	7471	X	6879	-0-	-592	-0-	6879	2			N	-0-					133
06	7230	X	6537	-0-	-693	-0-	6537	2			N	-0-					133
07	7068	X	6520	-0-	-548	-0-	6520	2			N	-0-					133
08	7068	X	6393	-0-	-675	-0-	6393	2			N	-0-					133
09	6840	X	6045	-0-	-795	-0-	6045	2			N	-0-					133
10	6882	X	5357	-0-	-1525	-0-	5357	2			N	-0-					133
11	6540	X	4795	-0-	-1745	-0-	4795	2			N	-0-					133
12	6510	X	4935	-0-	-1575	-0-	4935	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 74,227 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	5177	X	4420	-0-	-757	-0-	4420	2			N	-0-					123
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					123
03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					123
04	4380	X	3919	-0-	-461	-0-	3919	2			N	-0-					123
05	4526	X	4494	-0-	-32	-0-	4494	2			N	-0-					123
06	4380	X	4089	-0-	-291	-0-	4089	2			N	-0-					123
07	4526	X	4280	-0-	-246	-0-	4280	2			N	-0-					123
08	4030	X	3958	-0-	-72	-0-	3958	2			N	-0-					123
09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					123
10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					123
11	3900	X	3685	-0-	-215	-0-	3685	2			N	-0-					123
12	4030	X	3131	-0-	-899	-0-	3131	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 49,213 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 #: 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	24948	X	24948	-0-	-0-	-0-	24948	2			N	-0-					128
02	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	17618	2			N	-0-					128
03	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14881	2			N	-0-					128
04	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	14320	2			N	-0-					128
05	11780	X	11670	-0-	-110	-0-	11670	2			N	-0-					128
06	11400	X	10427	-0-	-973	-0-	10427	2			N	-0-					128
07	11780	X	9989	-0-	-1791	-0-	9954	2	35	9	N	32					160
08	14880	X	9718	-0-	-5162	-0-	9718	2			N	-0-					160
09	14310	X	11592	-0-	-2718	-0-	11592	2			N	-0-					160
10	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	12997	2			N	-0-					160
11	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2			N	-0-					160
12	11966	X	11904	-0-	-62	-0-	11904	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 162,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	10014	-0-	-1890	-0-	9983	2	31	9	N	28					104
02	9632	X	9236	-0-	-396	-0-	9236	2			N	-0-					104
03	10664	X	7887	-0-	-2777	-0-	7879	2	8	9	N	7					111
04	10320	X	9338	-0-	-982	-0-	9338	2			N	-0-					111
05	10230	X	8885	-0-	-1345	-0-	8885	2			N	-0-					111
06	9900	X	7774	-0-	-2126	-0-	7774	2			N	-0-					111
07	10230	X	8694	-0-	-1536	-0-	8694	2			N	-0-					111
08	9300	X	8958	-0-	-342	-0-	8958	2			N	-0-					111
09	9000	X	8341	-0-	-659	-0-	8341	2			N	-0-					111
10	8897	X	8193	-0-	-704	-0-	8193	2			N	-0-					111
11	8670	X	6429	-0-	-2241	-0-	6429	2			N	-0-					111
12	8959	X	8120	-0-	-839	-0-	8120	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 101,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5727	-0-	-1310	-0-	5727	2			N	-0-					62
02	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					62
03	6138	X	6031	-0-	-107	-0-	6031	2			N	-0-					62
04	5880	X	5346	-0-	-534	-0-	5346	2			N	-0-					62
05	6138	X	6115	-0-	-23	-0-	6115	2			N	-0-					62
06	5940	X	5526	-0-	-414	-0-	5526	2			N	-0-					62
07	6138	X	5272	-0-	-866	-0-	5272	2			N	-0-					62
08	5580	X	5515	-0-	-65	-0-	5515	2			N	-0-					62
09	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					62
10	5580	X	5506	-0-	-74	-0-	5506	2			N	-0-					62
11	5400	X	5162	-0-	-238	-0-	5162	2			N	-0-					62
12	5580	X	5296	-0-	-284	-0-	5296	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 66,774 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 #: 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	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	6655	-0-	-2614	-0-	6655	2		N	-0-			89
02	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2		N	-0-			89
03	7688	X	7576	-0-	-112	-0-	7576	2		N	-0-			89
04	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	2		N	-0-			89
05	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2		N	-0-			89
06	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2		N	-0-			89
07	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2		N	-0-			89
08	8649	X	8597	-0-	-52	-0-	8597	2		N	-0-			89
09	8370	X	7950	-0-	-420	-0-	7950	2		N	-0-			89
10	8649	X	7103	-0-	-1546	-0-	7103	2		N	-0-			89
11	8370	X	6069	-0-	-2301	-0-	6069	2		N	-0-			89
12	8649	X	8211	-0-	-438	-0-	8211	2		N	-0-			89

TOTAL GAS PROD: 94,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	2		N	-0-			9
02	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2		N	-0-			9
03	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2		N	-0-			9
04	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2		N	-0-			9
05	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	12077	2		N	-0-			9
06	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2		N	-0-			9
07	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2		N	-0-			9
08	9176	X	1731	-0-	-7445	-0-	1731	2		N	-0-			9
09	8880	X	3	-0-	-8877	-0-	3	2		N	-0-			9
10	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	14346	2		N	-0-			9
11	8880	X	8781	-0-	-99	-0-	8781	2		N	-0-			9
12	9083	X	7353	-0-	-1730	-0-	7353	2		N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 103,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4404	-0-	-556	-0-	4404	2		N	-0-			-0-
02	4172	X	3905	-0-	-267	-0-	3905	2		N	-0-			-0-
03	4619	X	4232	-0-	-387	-0-	4232	2		N	-0-			-0-
04	4470	X	4034	-0-	-436	-0-	4034	2		N	-0-			-0-
05	4526	X	4098	-0-	-428	-0-	4098	2		N	-0-			-0-
06	4260	X	3894	-0-	-366	-0-	3894	2		N	-0-			-0-
07	4309	X	3944	-0-	-365	-0-	3944	2		N	-0-			-0-
08	4185	X	3883	-0-	-302	-0-	3883	2		N	-0-			-0-
09	4020	X	3712	-0-	-308	-0-	3712	2		N	-0-			-0-
10	4092	X	3760	-0-	-332	-0-	3760	2		N	-0-			-0-
11	3900	X	3582	-0-	-318	-0-	3582	2		N	-0-			-0-
12	3937	X	3614	-0-	-323	-0-	3614	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,062 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 #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	12231	-0-	-603	-0-	12231	2			N	-0-					168
02	11816	X	11153	-0-	-663	-0-	11153	2			N	-0-					168
03	13082	X	8413	-0-	-4669	-0-	8413	2			N	-0-					168
04	12660	X	10641	-0-	-2019	-0-	10641	2			N	-0-					168
05	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	13633	2			N	-0-					168
06	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	2			N	-0-					168
07	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	13332	2	8	9	N	7					175
08	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	12890	2			N	-0-					175
09	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			N	-0-					175
10	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					175
11	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2			N	-0-					175
*12	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11349	2			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 141,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	7409	X	6787	-0-	-622	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5980	-0-	-348	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6330	-0-	-676	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6139	-0-	-641	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6236	-0-	-615	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6076	-0-	-494	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6259	-0-	-375	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6180	-0-	-144	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5855	-0-	-265	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5783	-0-	-510	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5446	-0-	-644	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5418	-0-	-844	-0-	5418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,489 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	3875	X	2673	-0-	-1202	-0-	2673	2			N	-0-					110
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3265	2	6	9	N	5					115
03	3596	X	2914	-0-	-682	-0-	2914	2			N	-0-					115
04	3390	X	2886	-0-	-504	-0-	2886	2			N	-0-					115
05	3596	X	2860	-0-	-736	-0-	2860	2			N	-0-					115
06	3480	X	2682	-0-	-798	-0-	2682	2			N	-0-					115
07	3596	X	2632	-0-	-964	-0-	2632	2			N	-0-					115
08	2976	X	2568	-0-	-408	-0-	2568	2			N	-0-					115
09	2880	X	2356	-0-	-524	-0-	2356	2			N	-0-					115
10	2852	X	2256	-0-	-596	-0-	2256	2			N	-0-					115
11	2490	N	2271	-0-	-219	-0-	2271	2			N	-0-					115
12	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	2319	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 31,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5208	X	4583	-0-	-625	-0-	4583	2			N	-0-					10
02	4396	X	4005	-0-	-391	-0-	4005	2			N	-0-					10
03	4867	X	4435	-0-	-432	-0-	4435	2			N	-0-					10
04	4710	X	4062	-0-	-648	-0-	4062	2			N	-0-					10
05	4774	X	4078	-0-	-696	-0-	4078	2			N	-0-					10
06	4440	X	3268	-0-	-1172	-0-	3268	2			N	-0-					10
07	4433	X	3168	-0-	-1265	-0-	3168	2			N	-0-					10
08	4278	X	3398	-0-	-880	-0-	3398	2			N	-0-					10
09	4050	X	3042	-0-	-1008	-0-	3042	2			N	-0-					10
10	4092	X	3274	-0-	-818	-0-	3274	2			N	-0-					10
11	3300	X	2910	-0-	-390	-0-	2910	2			N	-0-					10
12	3410	X	3132	-0-	-278	-0-	3132	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 43,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4278	X	3920	-0-	-358	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3521	-0-	-147	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3623	-0-	-438	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3511	-0-	-419	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3392	-0-	-607	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3607	-0-	-173	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3680	-0-	-226	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3583	-0-	-44	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3438	-0-	-72	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3313	-0-	-197	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3200	-0-	-427	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,251 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	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3661	-0-	-28	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3318	-0-	-252	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3230	-0-	-459	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3045	-0-	-525	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2540	-0-	-1149	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3097	-0-	-344	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3177	-0-	-153	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2901	-0-	-385	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4856	-0-	-1592	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4395	-0-	-393	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
04	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4855	-0-	-446	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	4555	-0-	-1893	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5340	-0-	-900	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
10	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4793	-0-	-727	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
*12	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4836	X	4496	-0-	-340	-0-	4496	2			N	-0-					33
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					33
03	4154	X	3614	-0-	-540	-0-	3614	2			N	-0-					33
04	4020	X	2061	-0-	-1959	-0-	2061	2			N	-0-					33
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					33
06	4020	X	2495	-0-	-1525	-0-	2495	2			N	-0-					33
07	4154	X	3093	-0-	-1061	-0-	3093	2			N	-0-					33
08	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					33
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2944	2	8	9	N	7					40
10	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4885	2	74	9	N	67					107
11	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					107
*12	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 45,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	33511	X	30327	-0-	-3184	-0-	30327	2			N	-0-					85
02	29400	X	25838	-0-	-3562	-0-	25838	2			N	-0-					85
03	32550	X	27177	-0-	-5373	-0-	27177	2			N	-0-					85
04	31500	X	25083	-0-	-6417	-0-	25083	2			N	-0-					85
05	31155	X	25155	-0-	-6000	-0-	25155	2			N	-0-					85
06	29340	X	23297	-0-	-6043	-0-	23297	2			N	-0-					85
07	28613	X	23360	-0-	-5253	-0-	23360	2			N	-0-					85
08	25947	X	22205	-0-	-3742	-0-	22205	2			N	-0-					85
09	25080	X	20712	-0-	-4368	-0-	20712	2			N	-0-					85
10	25141	X	19790	-0-	-5351	-0-	19790	2			N	-0-					85
11	23310	X	20217	-0-	-3093	-0-	20217	2			N	-0-					85
12	23374	X	19813	-0-	-3561	-0-	19813	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 282,974 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 #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20867	X	20867	-0-	-0-	-0-	20867	2			N	-0-					51
02	17090	X	17090	-0-	-0-	-0-	17090	2			N	-0-					51
03	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	17223	2			N	-0-					51
04	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	15923	2			N	-0-					51
05	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	15843	2	22	9	N	20					71
06	14443	X	14443	-0-	-0-	-0-	14378	2	65	9	N	59					130
07	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	15095	2	132	9	N	120	193	1			57
08	16802	X	13581	-0-	-3221	-0-	13581	2			N	-0-					57
09	15930	X	12888	-0-	-3042	-0-	12888	2			N	-0-					57
10	15872	X	11472	-0-	-4400	-0-	11472	2			N	-0-					57
11	14730	X	13041	-0-	-1689	-0-	13041	2			N	-0-					57
12	15221	X	10196	-0-	-5025	-0-	10196	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 177,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5366	-0-	-276	-0-	5366	2			N	-0-					70
02	4984	X	4924	-0-	-60	-0-	4924	2			N	-0-					70
03	5518	X	4835	-0-	-683	-0-	4835	2			N	-0-					70
04	5340	X	5272	-0-	-68	-0-	5272	2			N	-0-					70
05	5456	X	5056	-0-	-400	-0-	5056	2			N	-0-					70
06	5280	X	4705	-0-	-575	-0-	4705	2			N	-0-					70
07	5456	X	4664	-0-	-792	-0-	4664	2			N	-0-					70
08	5425	X	4771	-0-	-654	-0-	4771	2			N	-0-					70
09	5250	X	4324	-0-	-926	-0-	4324	2			N	-0-					70
10	5053	X	4939	-0-	-114	-0-	4939	2			N	-0-					70
11	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					70
12	4774	X	4725	-0-	-49	-0-	4725	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 58,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	10092	-0-	-1781	-0-	10092	2			N	-0-					42
02	9688	X	8853	-0-	-835	-0-	8850	2	3	9	N	3					45
03	10726	X	9470	-0-	-1256	-0-	9470	2			N	-0-					45
04	10320	X	8989	-0-	-1331	-0-	8989	2			N	-0-					45
05	10292	X	9009	-0-	-1283	-0-	9009	2			N	-0-					45
06	9780	X	8530	-0-	-1250	-0-	8530	2			N	-0-					45
07	9796	X	8415	-0-	-1381	-0-	8415	2			N	-0-					45
08	9238	X	8336	-0-	-902	-0-	8336	2			N	-0-					45
09	8940	X	8002	-0-	-938	-0-	8002	2			N	-0-					45
10	9021	X	7726	-0-	-1295	-0-	7726	2			N	-0-					45
11	8520	X	7803	-0-	-717	-0-	7803	2			N	-0-					45
12	8401	X	7415	-0-	-986	-0-	7415	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 102,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	8681	-0-	-1053	-0-	8681	2			N	-0-					43
02	8036	X	7367	-0-	-669	-0-	7348	2	19	9	N	17					60
03	8897	X	7762	-0-	-1135	-0-	7762	2			N	-0-					60
04	8610	X	7044	-0-	-1566	-0-	7044	2			N	-0-					60
05	8773	X	7111	-0-	-1662	-0-	7111	2			N	-0-					60
06	8400	X	7128	-0-	-1272	-0-	7128	2			N	-0-					60
07	8153	X	7241	-0-	-912	-0-	7241	2			N	-0-					60
08	7378	X	7282	-0-	-96	-0-	7282	2			N	-0-					60
09	7140	X	6591	-0-	-549	-0-	6591	2			N	-0-					60
10	7378	X	6748	-0-	-630	-0-	6748	2			N	-0-					60
11	7140	X	6588	-0-	-552	-0-	6588	2			N	-0-					60
12	7285	X	6291	-0-	-994	-0-	6291	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 85,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					108
02	10304	X	9531	-0-	-773	-0-	9531	2			N	-0-					108
03	11408	X	9931	-0-	-1477	-0-	9931	2			N	-0-					108
04	11040	X	8777	-0-	-2263	-0-	8777	2			N	-0-					108
05	10881	X	8976	-0-	-1905	-0-	8976	2			N	-0-					108
06	10440	X	8174	-0-	-2266	-0-	8174	2			N	-0-					108
07	10540	X	7319	-0-	-3221	-0-	7319	2			N	-0-					108
08	9114	X	7435	-0-	-1679	-0-	7435	2			N	-0-					108
09	8790	X	7549	-0-	-1241	-0-	7549	2			N	-0-					108
10	8990	X	6723	-0-	-2267	-0-	6723	2			N	-0-					108
11	8160	X	6596	-0-	-1564	-0-	6596	2			N	-0-					108
12	7812	X	6914	-0-	-898	-0-	6914	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 98,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4414	-0-	-1135	-0-	4414	2			N	-0-					120
02	4368	X	4262	-0-	-106	-0-	4262	2			N	-0-					120
03	4836	X	4110	-0-	-726	-0-	4110	2			N	-0-					120
04	4620	X	4170	-0-	-450	-0-	4170	2			N	-0-					120
05	4712	X	4063	-0-	-649	-0-	4063	2			N	-0-					120
06	4560	X	3922	-0-	-638	-0-	3922	2			N	-0-					120
07	4712	X	4162	-0-	-550	-0-	4162	2			N	-0-					120
08	4309	X	3650	-0-	-659	-0-	3650	2			N	-0-					120
09	4170	X	3985	-0-	-185	-0-	3985	2			N	-0-					120
10	4154	X	3700	-0-	-454	-0-	3700	2			N	-0-					120
11	4020	X	3561	-0-	-459	-0-	3561	2			N	-0-					120
12	4154	X	3437	-0-	-717	-0-	3437	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 47,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4960	X	3557	-0-	-1403	-0-	3547	2	10	9	N	9					167
02	4312	X	3080	-0-	-1232	-0-	3077	2	3	9	N	3					170
03	4774	X	3006	-0-	-1768	-0-	2981	2	25	9	N	23					193
04	4620	X	3596	-0-	-1024	-0-	3596	2			N	-0-					193
05	4774	X	3404	-0-	-1370	-0-	3404	2			N	-0-					193
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					193
07	3720	X	3436	-0-	-284	-0-	3436	2			N	-0-					193
08	3689	X	2202	-0-	-1487	-0-	2202	2			N	-0-					193
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					193
10	3596	X	3342	-0-	-254	-0-	3342	2			N	-0-					193
11	3480	X	3146	-0-	-334	-0-	3146	2			N	-0-					193
*12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 39,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	9331	X	5777	-0-	-3554	-0-	5777	2			N	-0-					30
02	7028	X	6226	-0-	-802	-0-	6226	2			N	-0-					30
03	7781	X	6810	-0-	-971	-0-	6810	2			N	-0-					30
04	7530	X	5572	-0-	-1958	-0-	5572	2			N	-0-					30
05	7564	X	5648	-0-	-1916	-0-	5648	2			N	-0-					30
06	6660	X	4550	-0-	-2110	-0-	4550	2			N	-0-					30
07	6882	X	4940	-0-	-1942	-0-	4940	2			N	-0-					30
08	5673	X	4850	-0-	-823	-0-	4850	2			N	-0-					30
09	5490	X	5042	-0-	-448	-0-	5042	2			N	-0-					30
10	5642	X	3933	-0-	-1709	-0-	3933	2			N	-0-					30
11	4770	X	4537	-0-	-233	-0-	4537	2			N	-0-					30
12	5208	X	3382	-0-	-1826	-0-	3382	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 61,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10447	X	8294	-0-	-2153	-0-	8294	2			N	-0-					145
02	8176	X	6197	-0-	-1979	-0-	6197	2			N	-0-					145
03	9052	X	7032	-0-	-2020	-0-	7032	2			N	-0-					145
04	8730	X	6732	-0-	-1998	-0-	6732	2			N	-0-					145
05	8618	X	6744	-0-	-1874	-0-	6744	2			N	-0-					145
06	8040	X	6033	-0-	-2007	-0-	6033	2			N	-0-					145
07	7037	X	6318	-0-	-719	-0-	6318	2			N	-0-					145
08	6913	X	6280	-0-	-633	-0-	6144	2	136	9	N	124	185	1			84
09	6690	X	5393	-0-	-1297	-0-	5393	2			N	-0-					84
10	6758	X	5783	-0-	-975	-0-	5783	2			N	-0-					84
11	6120	X	5356	-0-	-764	-0-	5356	2			N	-0-					84
12	6324	X	5025	-0-	-1299	-0-	5025	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 75,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	10137	X	9936	-0-	-201	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7902	-0-	-582	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	9022	-0-	-371	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8869	-0-	-221	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8761	-0-	-632	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	7972	-0-	-1118	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8251	-0-	-925	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	8096	-0-	-708	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7673	-0-	-847	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7714	-0-	-1059	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6491	-0-	-1489	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7559	-0-	-687	-0-	7559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10199	X	9179	-0-	-1020	-0-	9179	2			N	-0-					32
02	8624	X	8136	-0-	-488	-0-	8136	2			N	-0-					32
03	9548	X	8797	-0-	-751	-0-	8797	2			N	-0-					32
04	9240	X	8480	-0-	-760	-0-	8480	2			N	-0-					32
05	9331	X	8595	-0-	-736	-0-	8595	2			N	-0-					32
06	8880	X	8110	-0-	-770	-0-	8110	2			N	-0-					32
07	9021	X	8262	-0-	-759	-0-	8262	2			N	-0-					32
08	8773	X	8067	-0-	-706	-0-	8067	2			N	-0-					32
09	8490	X	7697	-0-	-793	-0-	7690	2	7	9	N	6					38
10	8587	X	7771	-0-	-816	-0-	7771	2			N	-0-					38
11	8100	X	7261	-0-	-839	-0-	7261	2			N	-0-					38
12	8277	X	7389	-0-	-888	-0-	7389	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 97,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	6293	X	4510	-0-	-1783	-0-	4510	2			N	-0-					37
02	4620	X	4027	-0-	-593	-0-	4027	2			N	-0-					37
03	5053	X	3415	-0-	-1638	-0-	3415	2			N	-0-					37
04	4860	X	4275	-0-	-585	-0-	4275	2			N	-0-					37
05	4588	X	4052	-0-	-536	-0-	4052	2			N	-0-					37
06	4350	X	2792	-0-	-1558	-0-	2792	2			N	-0-					37
07	4464	X	1760	-0-	-2704	-0-	1760	2			N	-0-					37
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					37
09	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					37
10	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					37
11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					37
*12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 49,896 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 #: 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	14353	X	10724	-0-	-3629	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	8145	-0-	-2383	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	8346	-0-	-3310	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	8126	-0-	-3154	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	8000	-0-	-3563	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	7587	-0-	-2793	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7813	-0-	-1208	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	6656	-0-	-1745	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6034	-0-	-2096	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	5763	-0-	-2235	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	5566	-0-	-2024	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	5651	-0-	-2161	-0-	5651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					27
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					27
03	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					27
04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					27
05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					27
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					27
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					27
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3314	2	20	9	N	18					45
09	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					45
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					45
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					45
*12	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 40,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	13640	X	6307	-0-	-7333	-0-	6307	2			N	-0-					27
02	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	17618	2			N	-0-					27
03	16711	X	16711	-0-	-0-	-0-	16711	2			N	-0-					27
04	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	14899	2			N	-0-					27
05	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	14900	2			N	-0-					27
06	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	13778	2			N	-0-					27
07	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	13950	2			N	-0-					27
08	15283	X	13531	-0-	-1752	-0-	13531	2			N	-0-					27
09	14790	X	12591	-0-	-2199	-0-	12591	2			N	-0-					27
10	14911	X	12637	-0-	-2274	-0-	12637	2			N	-0-					27
11	13770	X	11909	-0-	-1861	-0-	11909	2			N	-0-					27
12	13950	X	11881	-0-	-2069	-0-	11881	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 160,712 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 #: 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	10912	X	8979	-0-	-1933	-0-	8979	2			N	-0-					67
02	8680	X	7815	-0-	-865	-0-	7815	2			N	-0-					67
03	9610	X	8626	-0-	-984	-0-	8626	2			N	-0-					67
04	9240	X	7988	-0-	-1252	-0-	7988	2			N	-0-					67
05	9207	X	8367	-0-	-840	-0-	8367	2			N	-0-					67
06	8700	X	8034	-0-	-666	-0-	8034	2			N	-0-					67
07	8649	X	7835	-0-	-814	-0-	7835	2			N	-0-					67
08	8339	X	7812	-0-	-527	-0-	7812	2			N	-0-					67
09	8070	X	7519	-0-	-551	-0-	7519	2			N	-0-					67
10	8339	X	7585	-0-	-754	-0-	7585	2			N	-0-					67
11	8040	X	7229	-0-	-811	-0-	7229	2			N	-0-					67
12	7843	X	6127	-0-	-1716	-0-	6127	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 93,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 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	16802	X	7390	-0-	-9412	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
02	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
03	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7044	-0-	-1116	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
05	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7255	-0-	-905	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7489	-0-	-943	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
08	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
09	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
10	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6651	-0-	-429	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
*12	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 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	26239	X	26239	-0-	-0-	-0-	26239	2			N	-0-					5
02	21710	X	21710	-0-	-0-	-0-	21710	2			N	-0-					5
03	24162	X	24162	-0-	-0-	-0-	24162	2			N	-0-					5
04	22276	X	22276	-0-	-0-	-0-	22273	2	3	9	N	3					8
05	22661	X	22060	-0-	-601	-0-	22060	2			N	-0-					8
06	21930	X	20589	-0-	-1341	-0-	20589	2			N	-0-					8
07	22661	X	20530	-0-	-2131	-0-	20530	2			N	-0-					8
08	23095	X	19790	-0-	-3305	-0-	19790	2			N	-0-					8
09	22290	X	18466	-0-	-3824	-0-	18466	2			N	-0-					8
10	22072	X	18392	-0-	-3680	-0-	18392	2			N	-0-					8
11	20580	X	17303	-0-	-3277	-0-	17303	2			N	-0-					8
12	20522	X	17046	-0-	-3476	-0-	17046	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 248,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	12028	X	10112	-0-	-1916	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8615	-0-	-821	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	9298	-0-	-1149	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	8751	-0-	-1359	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	8784	-0-	-1322	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8348	-0-	-1432	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8521	-0-	-1027	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8208	-0-	-813	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	7776	-0-	-954	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7786	-0-	-987	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7171	-0-	-1169	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	8063	-0-	-462	-0-	8063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	13248	-0-	-2717	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	11628	-0-	-1224	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	12490	-0-	-1739	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	10545	-0-	-3225	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	11827	-0-	-1410	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	9916	-0-	-2894	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10987	-0-	-1878	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	9895	-0-	-1141	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
09	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	8215	-0-	-2821	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	10583	-0-	-37	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10205	-0-	-831	-0-	10205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	13086	-0-	-1856	-0-	13086	2			N	-0-					3
02	12656	X	11446	-0-	-1210	-0-	11446	2			N	-0-					3
03	14012	X	12136	-0-	-1876	-0-	12136	2			N	-0-					3
04	13560	X	11194	-0-	-2366	-0-	11194	2			N	-0-					3
05	13082	X	11362	-0-	-1720	-0-	11362	2			N	-0-					3
06	12660	X	10516	-0-	-2144	-0-	10516	2			N	-0-					3
07	12679	X	10740	-0-	-1939	-0-	10740	2			N	-0-					3
08	11377	X	9511	-0-	-1866	-0-	9511	2			N	-0-					3
09	11010	X	9393	-0-	-1617	-0-	9393	2			N	-0-					3
10	11377	X	9606	-0-	-1771	-0-	9606	2			N	-0-					3
11	10530	X	8817	-0-	-1713	-0-	8817	2			N	-0-					3
12	10726	X	9417	-0-	-1309	-0-	9417	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 127,224 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 #: 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	20925	X	18388	-0-	-2537	-0-	18388	2			N	-0-					-0-
02	16520	X	16012	-0-	-508	-0-	16012	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	17063	-0-	-1227	-0-	17063	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	14890	-0-	-2810	-0-	14890	2			N	-0-					-0-
05	18290	X	13526	-0-	-4764	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	8586	-0-	-9114	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	12547	-0-	-5185	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
08	16753	X	16753	-0-	-0-	-0-	16753	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	8415	-0-	-6465	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
10	17025	X	17025	-0-	-0-	-0-	17025	2			N	-0-					-0-
11	15535	X	15535	-0-	-0-	-0-	15535	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	14322	-0-	-1147	-0-	14322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12617	X	9585	-0-	-3032	-0-	9585	2			N	-0-					37
02	10528	X	8169	-0-	-2359	-0-	8169	2			N	-0-					37
03	11656	X	9808	-0-	-1848	-0-	9808	2			N	-0-					37
04	11280	X	7805	-0-	-3475	-0-	7805	2			N	-0-					37
05	10199	X	8427	-0-	-1772	-0-	8427	2			N	-0-					37
06	9480	X	7104	-0-	-2376	-0-	7104	2			N	-0-					37
07	9796	X	4778	-0-	-5018	-0-	4778	2			N	-0-					37
08	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	2			N	-0-					37
09	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			N	-0-					37
10	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	2			N	-0-					37
11	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			N	-0-					37
*12	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 104,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14880	X	13046	-0-	-1834	-0-	13046	2			N	-0-					54
02	12320	X	11445	-0-	-875	-0-	11445	2			N	-0-					54
03	13640	X	12409	-0-	-1231	-0-	12369	2	40	9	N	36					90
04	13200	X	11782	-0-	-1418	-0-	11782	2			N	-0-					90
05	13361	X	11751	-0-	-1610	-0-	11751	2			N	-0-					90
06	12630	X	11095	-0-	-1535	-0-	11095	2			N	-0-					90
07	12679	X	11717	-0-	-962	-0-	11717	2			N	-0-					90
08	12245	X	11213	-0-	-1032	-0-	11213	2			N	-0-					90
09	11790	X	10607	-0-	-1183	-0-	10607	2			N	-0-					90
10	11749	X	10916	-0-	-833	-0-	10916	2			N	-0-					90
11	11340	X	10319	-0-	-1021	-0-	10319	2			N	-0-					90
12	11718	X	10423	-0-	-1295	-0-	10423	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 136,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	50003	X	41658	-0-	-8345	-0-	41658	2			N	-0-					-0-
02	40376	X	35788	-0-	-4588	-0-	35788	2			N	-0-					-0-
03	44702	X	38584	-0-	-6118	-0-	38584	2			N	-0-					-0-
04	43260	X	35874	-0-	-7386	-0-	35874	2			N	-0-					-0-
05	43245	X	34923	-0-	-8322	-0-	34923	2			N	-0-					-0-
06	40320	X	33417	-0-	-6903	-0-	33417	2			N	-0-					-0-
07	39618	X	27921	-0-	-11697	-0-	27921	2			N	-0-					-0-
08	36952	X	32671	-0-	-4281	-0-	32671	2			N	-0-					-0-
09	35760	X	27873	-0-	-7887	-0-	27873	2			N	-0-					-0-
10	34937	X	26162	-0-	-8775	-0-	26162	2			N	-0-					-0-
11	33420	X	21690	-0-	-11730	-0-	21690	2			N	-0-					-0-
12	32674	X	23440	-0-	-9234	-0-	23440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	25668	X	22236	-0-	-3432	-0-	22236	2			N	-0-					-0-
02	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	18979	2			N	-0-					-0-
03	19828	X	19828	-0-	-0-	-0-	19828	2			N	-0-					-0-
04	18352	X	18352	-0-	-0-	-0-	18352	2			N	-0-					-0-
05	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	18250	2			N	-0-					-0-
06	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	17003	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	17000	-0-	-391	-0-	17000	2			N	-0-					-0-
08	19003	X	15730	-0-	-3273	-0-	15730	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	15614	-0-	-2746	-0-	15614	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	14566	-0-	-3693	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	14388	-0-	-2622	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	14269	-0-	-2719	-0-	14269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,215 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	24047	X	24047	-0-	-0-	-0-	24047	2			N	-0-					-0-
02	19921	X	19921	-0-	-0-	-0-	19921	2			N	-0-					-0-
03	21237	X	21237	-0-	-0-	-0-	21237	2			N	-0-					-0-
04	19697	X	19697	-0-	-0-	-0-	19697	2			N	-0-					-0-
05	19426	X	19426	-0-	-0-	-0-	19426	2			N	-0-					-0-
06	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	18481	2			N	-0-					-0-
07	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	18334	2			N	-0-					-0-
08	20429	X	16876	-0-	-3553	-0-	16876	2			N	-0-					-0-
09	19710	X	16644	-0-	-3066	-0-	16644	2			N	-0-					-0-
10	19437	X	15572	-0-	-3865	-0-	15572	2			N	-0-					-0-
11	18480	X	15188	-0-	-3292	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	14936	-0-	-3385	-0-	14936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,359 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 #: 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	20863	X	16430	-0-	-4433	-0-	16430	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	14259	-0-	-2485	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	15532	-0-	-3006	-0-	15532	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	11973	-0-	-5967	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	15371	-0-	-1741	-0-	15371	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	13521	-0-	-2379	-0-	13521	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	12311	-0-	-3468	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
08	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
10	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	11220	-0-	-420	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11142	-0-	-886	-0-	11142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23467	X	15854	-0-	-7613	-0-	15854	2			N	-0-					20
02	18508	X	15961	-0-	-2547	-0-	15961	2			N	-0-					20
03	21701	X	21701	-0-	-0-	-0-	21701	2			N	-0-					20
04	19897	X	19897	-0-	-0-	-0-	19897	2			N	-0-					20
05	19870	X	19870	-0-	-0-	-0-	19870	2			N	-0-					20
06	19830	X	18650	-0-	-1180	-0-	18650	2			N	-0-					20
07	20491	X	18645	-0-	-1846	-0-	18645	2			N	-0-					20
08	20584	X	18160	-0-	-2424	-0-	18160	2			N	-0-					20
09	19890	X	17022	-0-	-2868	-0-	17022	2			N	-0-					20
10	19871	X	16704	-0-	-3167	-0-	16704	2			N	-0-					20
11	18660	X	16204	-0-	-2456	-0-	16204	2			N	-0-					20
12	18631	X	16111	-0-	-2520	-0-	16111	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 214,779 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	37262	X	27802	-0-	-9460	-0-	27802	2			N	-0-					20
02	28028	X	23851	-0-	-4177	-0-	23851	2			N	-0-					20
03	31031	X	27829	-0-	-3202	-0-	27829	2			N	-0-					20
04	29940	X	24904	-0-	-5036	-0-	24904	2			N	-0-					20
05	29481	X	23450	-0-	-6031	-0-	23450	2			N	-0-					20
06	29055	X	29055	-0-	-0-	-0-	29055	2			N	-0-					20
07	27838	X	27270	-0-	-568	-0-	27270	2			N	-0-					20
08	25812	X	25812	-0-	-0-	-0-	25812	2			N	-0-					20
09	24870	X	23857	-0-	-1013	-0-	23857	2			N	-0-					20
10	25699	X	23533	-0-	-2166	-0-	23533	2			N	-0-					20
11	24870	X	21883	-0-	-2987	-0-	21883	2			N	-0-					20
12	25699	X	21776	-0-	-3923	-0-	21776	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 301,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	102114	X	73769	-0-	-28345	-0-	73769	2		N	-0-			-0-
02	75712	X	63508	-0-	-12204	-0-	63508	2		N	-0-			-0-
03	83824	X	67258	-0-	-16566	-0-	67258	2		N	-0-			-0-
04	81120	X	61949	-0-	-19171	-0-	61949	2		N	-0-			-0-
05	77283	X	60143	-0-	-17140	-0-	60143	2		N	-0-			-0-
06	71400	X	52761	-0-	-18639	-0-	52761	2		N	-0-			-0-
07	70308	X	55756	-0-	-14552	-0-	55756	2		N	-0-			-0-
08	63829	X	52593	-0-	-11236	-0-	52593	2		N	-0-			-0-
09	61770	X	48507	-0-	-13263	-0-	48507	2		N	-0-			-0-
10	60140	X	42971	-0-	-17169	-0-	42971	2		N	-0-			-0-
11	53970	X	45996	-0-	-7974	-0-	45996	2		N	-0-			-0-
12	55769	X	41445	-0-	-14324	-0-	41445	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 666,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19251	X	14493	-0-	-4758	-0-	14493	2		N	-0-			-0-
02	14588	X	12505	-0-	-2083	-0-	12505	2		N	-0-			-0-
03	16151	X	12532	-0-	-3619	-0-	12532	2		N	-0-			-0-
04	15630	X	12207	-0-	-3423	-0-	12207	2		N	-0-			-0-
05	15159	X	13144	-0-	-2015	-0-	13144	2		N	-0-			-0-
06	14040	X	12065	-0-	-1975	-0-	12065	2		N	-0-			-0-
07	13857	X	12352	-0-	-1505	-0-	12352	2		N	-0-			-0-
08	12958	X	11410	-0-	-1548	-0-	11410	2		N	-0-			-0-
09	12540	X	9788	-0-	-2752	-0-	9788	2		N	-0-			-0-
10	12958	X	10709	-0-	-2249	-0-	10709	2		N	-0-			-0-
11	12060	X	11660	-0-	-400	-0-	11660	2		N	-0-			-0-
12	12338	X	10196	-0-	-2142	-0-	10196	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,061 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	6169	X	5178	-0-	-991	-0-	5178	2		N	-0-			-0-
02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2		N	-0-			-0-
03	5425	X	4810	-0-	-615	-0-	4810	2		N	-0-			-0-
04	5250	X	4976	-0-	-274	-0-	4976	2		N	-0-			-0-
05	5425	X	5312	-0-	-113	-0-	5312	2		N	-0-			-0-
06	5250	X	4907	-0-	-343	-0-	4907	2		N	-0-			-0-
07	5425	X	4721	-0-	-704	-0-	4721	2		N	-0-			-0-
08	5146	X	4313	-0-	-833	-0-	4313	2		N	-0-			-0-
09	4980	X	3828	-0-	-1152	-0-	3828	2		N	-0-			-0-
10	5146	X	4843	-0-	-303	-0-	4843	2		N	-0-			-0-
11	4920	X	4132	-0-	-788	-0-	4132	2		N	-0-			-0-
12	4712	X	4354	-0-	-358	-0-	4354	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,376 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 #: 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	27156	X	17959	-0-	-9197	-0-	17959	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	15540	-0-	-2128	-0-	15540	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	16905	-0-	-2656	-0-	16905	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	15828	-0-	-3042	-0-	15806	2	22	9	N	20					20
05	19499	X	15814	-0-	-3685	-0-	15814	2			N	-0-					20
06	17370	X	14813	-0-	-2557	-0-	14813	2			N	-0-					20
07	17205	X	14882	-0-	-2323	-0-	14882	2			N	-0-					20
08	16337	X	14529	-0-	-1808	-0-	14529	2			N	-0-					20
09	15810	X	13775	-0-	-2035	-0-	13775	2			N	-0-					20
10	15810	X	13831	-0-	-1979	-0-	13831	2			N	-0-					20
11	14820	X	13165	-0-	-1655	-0-	13165	2			N	-0-					20
12	14880	X	13075	-0-	-1805	-0-	13075	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 180,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43524	X	34478	-0-	-9046	-0-	34478	2			N	-0-					-0-
02	37296	X	29763	-0-	-7533	-0-	29763	2			N	-0-					-0-
03	39308	X	31819	-0-	-7489	-0-	31819	2			N	-0-					-0-
04	36390	X	28629	-0-	-7761	-0-	28629	2			N	-0-					-0-
05	36053	X	29302	-0-	-6751	-0-	29302	2			N	-0-					-0-
06	33360	X	27261	-0-	-6099	-0-	27261	2			N	-0-					-0-
07	32953	X	27165	-0-	-5788	-0-	27165	2			N	-0-					-0-
08	29388	X	26262	-0-	-3126	-0-	26262	2			N	-0-					-0-
09	28440	X	24522	-0-	-3918	-0-	24522	2			N	-0-					-0-
10	29295	X	24391	-0-	-4904	-0-	24391	2			N	-0-					-0-
11	27270	X	22831	-0-	-4439	-0-	22831	2			N	-0-					-0-
12	27156	X	23032	-0-	-4124	-0-	23032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23211	X	23211	-0-	-0-	-0-	23211	2			N	-0-					20
02	18564	X	18538	-0-	-26	-0-	18538	2			N	-0-					20
03	20925	X	19411	-0-	-1514	-0-	19411	2			N	-0-					20
04	22470	X	17277	-0-	-5193	-0-	17277	2			N	-0-					20
05	23219	X	16823	-0-	-6396	-0-	16823	2			N	-0-					20
06	22470	X	15469	-0-	-7001	-0-	15469	2			N	-0-					20
07	20522	X	15366	-0-	-5156	-0-	15366	2			N	-0-					20
08	17918	X	13922	-0-	-3996	-0-	13922	2			N	-0-					20
09	17280	X	13807	-0-	-3473	-0-	13807	2			N	-0-					20
10	16833	X	12748	-0-	-4085	-0-	12748	2			N	-0-					20
11	15480	X	13570	-0-	-1910	-0-	13570	2			N	-0-					20
12	15376	X	10031	-0-	-5345	-0-	10031	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 190,173 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 #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20770	X	14093	-0-	-6677	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
02	17164	X	12108	-0-	-5056	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	12791	-0-	-4414	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	11795	-0-	-3685	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	11765	-0-	-3332	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	10617	-0-	-3033	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	11051	-0-	-2341	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	10631	-0-	-1924	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	9726	-0-	-2064	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	9019	-0-	-2761	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	8248	-0-	-2432	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	7949	-0-	-3087	-0-	7949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9796	X	8663	-0-	-1133	-0-	8663	2			N	-0-					17
02	8848	X	7636	-0-	-1212	-0-	7636	2			N	-0-					17
03	9486	X	7537	-0-	-1949	-0-	7537	2			N	-0-					17
04	9180	X	7645	-0-	-1535	-0-	7645	2			N	-0-					17
05	9486	X	6666	-0-	-2820	-0-	6666	2			N	-0-					17
06	8370	X	7822	-0-	-548	-0-	7822	2			N	-0-					17
07	8463	X	7003	-0-	-1460	-0-	7003	2			N	-0-					17
08	7781	X	6242	-0-	-1539	-0-	6242	2			N	-0-					17
09	7530	X	6500	-0-	-1030	-0-	6500	2			N	-0-					17
10	7781	X	6665	-0-	-1116	-0-	6665	2			N	-0-					17
11	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	2			N	-0-					17
12	7006	X	6594	-0-	-412	-0-	6594	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 88,704 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	33821	X	26907	-0-	-6914	-0-	26907	2			N	-0-					-0-
02	29148	X	22751	-0-	-6397	-0-	22751	2			N	-0-					-0-
03	30969	X	24487	-0-	-6482	-0-	24487	2			N	-0-					-0-
04	29970	X	22560	-0-	-7410	-0-	22560	2			N	-0-					-0-
05	28086	X	21973	-0-	-6113	-0-	21973	2			N	-0-					-0-
06	26040	X	21020	-0-	-5020	-0-	21020	2			N	-0-					-0-
07	25203	X	20357	-0-	-4846	-0-	20357	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	19682	-0-	-3537	-0-	19682	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	18463	-0-	-4007	-0-	18463	2			N	-0-					-0-
10	21979	X	18341	-0-	-3638	-0-	18341	2			N	-0-					-0-
11	21030	X	17487	-0-	-3543	-0-	17487	2			N	-0-					-0-
12	20367	X	16244	-0-	-4123	-0-	16244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,272 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 #: 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	64759	X	37982	-0-	-26777	-0-	37982	2			N	-0-					-0-
02	30571	X	30571	-0-	-0-	-0-	30571	2			N	-0-					-0-
03	36270	X	31161	-0-	-5109	-0-	31161	2			N	-0-					-0-
04	36750	X	28085	-0-	-8665	-0-	28085	2			N	-0-					-0-
05	37975	X	27333	-0-	-10642	-0-	27333	2			N	-0-					-0-
06	36750	X	26090	-0-	-10660	-0-	26090	2			N	-0-					-0-
07	33852	X	24116	-0-	-9736	-0-	24116	2			N	-0-					-0-
08	29016	X	25226	-0-	-3790	-0-	25226	2			N	-0-					-0-
09	28080	X	24346	-0-	-3734	-0-	24346	2			N	-0-					-0-
10	27342	X	24541	-0-	-2801	-0-	24541	2			N	-0-					-0-
11	26100	X	21954	-0-	-4146	-0-	21954	2			N	-0-					-0-
12	25234	X	20825	-0-	-4409	-0-	20825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	32674	X	22188	-0-	-10486	-0-	22188	2			N	-0-					53
02	29512	X	17609	-0-	-11903	-0-	17609	2			N	-0-					53
03	32674	X	17433	-0-	-15241	-0-	17433	2			N	-0-					53
04	27690	X	16319	-0-	-11371	-0-	16319	2			N	-0-					53
05	25265	X	15727	-0-	-9538	-0-	15727	2			N	-0-					53
06	21480	X	14518	-0-	-6962	-0-	14518	2			N	-0-					53
07	19499	X	14504	-0-	-4995	-0-	14342	2	162	9	N	147	166	1			34
08	16895	X	13621	-0-	-3274	-0-	13621	2			N	-0-					34
09	16320	X	11901	-0-	-4419	-0-	11901	2			N	-0-					34
10	15717	X	11852	-0-	-3865	-0-	11852	2			N	-0-					34
11	14520	X	14211	-0-	-309	-0-	14211	2			N	-0-					34
*12	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	14973	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 184,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	61969	X	23577	-0-	-38392	-0-	23577	2			N	-0-					-0-
02	55972	X	20437	-0-	-35535	-0-	20437	2			N	-0-					-0-
03	61969	X	21480	-0-	-40489	-0-	21480	2			N	-0-					-0-
04	26130	X	19767	-0-	-6363	-0-	19767	2			N	-0-					-0-
05	25079	X	19450	-0-	-5629	-0-	19450	2			N	-0-					-0-
06	22830	X	17729	-0-	-5101	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
07	22630	X	15785	-0-	-6845	-0-	15785	2			N	-0-					-0-
08	20429	X	17262	-0-	-3167	-0-	17262	2			N	-0-					-0-
09	19770	X	15495	-0-	-4275	-0-	15495	2			N	-0-					-0-
10	19437	X	15131	-0-	-4306	-0-	15131	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	13874	-0-	-3856	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	10726	-0-	-6541	-0-	10726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,713 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 #: 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	47430	X	26572	-0-	-20858	-0-	26572	2		N	-0-			-0-
02	42840	X	20310	-0-	-22530	-0-	20310	2		N	-0-			-0-
03	47430	X	23970	-0-	-23460	-0-	23970	2		N	-0-			-0-
04	32730	X	19744	-0-	-12986	-0-	19744	2		N	-0-			-0-
05	30442	X	24537	-0-	-5905	-0-	24537	2		N	-0-			-0-
06	25710	X	21152	-0-	-4558	-0-	21152	2		N	-0-			-0-
07	23963	X	16828	-0-	-7135	-0-	16828	2		N	-0-			-0-
08	20429	X	14682	-0-	-5747	-0-	14682	2		N	-0-			-0-
09	19770	X	12955	-0-	-6815	-0-	12955	2		N	-0-			-0-
10	20429	X	12377	-0-	-8052	-0-	12377	2		N	-0-			-0-
11	19770	X	15133	-0-	-4637	-0-	15133	2		N	-0-			-0-
12	16833	X	15499	-0-	-1334	-0-	15499	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 223,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	53196	X	19960	-0-	-33236	-0-	19960	2		N	-0-			-0-
02	48048	X	16896	-0-	-31152	-0-	16896	2		N	-0-			-0-
03	53196	X	17612	-0-	-35584	-0-	17612	2		N	-0-			-0-
04	22650	X	16114	-0-	-6536	-0-	16114	2		N	-0-			-0-
05	21545	X	15590	-0-	-5955	-0-	15590	2		N	-0-			-0-
06	19320	X	14151	-0-	-5169	-0-	14151	2		N	-0-			-0-
07	18693	X	14100	-0-	-4593	-0-	14100	2		N	-0-			-0-
08	16709	X	13406	-0-	-3303	-0-	13406	2		N	-0-			-0-
09	16110	X	12478	-0-	-3632	-0-	12478	2		N	-0-			-0-
10	15593	X	12284	-0-	-3309	-0-	12284	2		N	-0-			-0-
11	14160	X	11468	-0-	-2692	-0-	11468	2		N	-0-			-0-
12	14105	X	11647	-0-	-2458	-0-	11647	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,706 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	33697	X	10406	-0-	-23291	-0-	10406	2		N	-0-			-0-
02	30436	X	14482	-0-	-15954	-0-	14482	2		N	-0-			-0-
03	33697	X	13527	-0-	-20170	-0-	13527	2		N	-0-			-0-
04	13500	X	11793	-0-	-1707	-0-	11793	2		N	-0-			-0-
05	16027	X	10511	-0-	-5516	-0-	10511	2		N	-0-			-0-
06	15510	X	8894	-0-	-6616	-0-	8894	2		N	-0-			-0-
07	16027	X	11024	-0-	-5003	-0-	11024	2		N	-0-			-0-
08	13516	X	11216	-0-	-2300	-0-	11216	2		N	-0-			-0-
09	11790	X	10037	-0-	-1753	-0-	10037	2		N	-0-			-0-
10	11036	X	9341	-0-	-1695	-0-	9341	2		N	-0-			-0-
11	10860	X	7518	-0-	-3342	-0-	7518	2		N	-0-			-0-
12	11222	X	7490	-0-	-3732	-0-	7490	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,239 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 #: 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	65193	X	30245	-0-	-34948	-0-	30245	2			N	-0-					-0-
02	58884	X	28259	-0-	-30625	-0-	28259	2			N	-0-					-0-
03	65193	X	27592	-0-	-37601	-0-	27592	2			N	-0-					-0-
04	31890	X	24231	-0-	-7659	-0-	24231	2			N	-0-					-0-
05	31279	X	23045	-0-	-8234	-0-	23045	2			N	-0-					-0-
06	30270	X	20702	-0-	-9568	-0-	20702	2			N	-0-					-0-
07	31279	X	20157	-0-	-11122	-0-	20157	2			N	-0-					-0-
08	25110	X	19072	-0-	-6038	-0-	19072	2			N	-0-					-0-
09	24240	X	17511	-0-	-6729	-0-	17511	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	17067	-0-	-5966	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
11	20700	X	15643	-0-	-5057	-0-	15643	2			N	-0-					-0-
12	20150	X	15162	-0-	-4988	-0-	15162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39113	X	39113	-0-	-0-	-0-	39113	2			N	-0-					-0-
02	40023	X	40023	-0-	-0-	-0-	40023	2			N	-0-					-0-
03	38619	X	38619	-0-	-0-	-0-	38619	2			N	-0-					-0-
04	33041	X	33041	-0-	-0-	-0-	33041	2			N	-0-					-0-
05	30800	X	30800	-0-	-0-	-0-	30800	2			N	-0-					-0-
06	26437	X	26437	-0-	-0-	-0-	26415	2	22	9	N	20					20
07	23957	X	23957	-0-	-0-	-0-	23957	2			N	-0-					20
08	34069	X	21152	-0-	-12917	-0-	21152	2			N	-0-					20
09	32970	X	18964	-0-	-14006	-0-	18942	2	22	9	N	20					40
10	30814	X	19044	-0-	-11770	-0-	19044	2			N	-0-					40
11	26430	X	17173	-0-	-9257	-0-	17173	2			N	-0-					40
12	23963	X	16841	-0-	-7122	-0-	16841	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 325,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52576	X	44862	-0-	-7714	-0-	44862	2			N	-0-					60
02	47488	X	38232	-0-	-9256	-0-	38232	2			N	-0-					60
03	52576	X	39700	-0-	-12876	-0-	39700	2			N	-0-					60
04	46410	X	35437	-0-	-10973	-0-	35437	2			N	-0-					60
05	46841	X	34316	-0-	-12525	-0-	34316	2			N	-0-					60
06	43410	X	30553	-0-	-12857	-0-	30553	2			N	-0-					60
07	42315	X	29286	-0-	-13029	-0-	29286	2			N	-0-					60
08	36673	X	27237	-0-	-9436	-0-	27237	2			N	-0-					60
09	35430	X	24936	-0-	-10494	-0-	24936	2			N	-0-					60
10	34317	X	22614	-0-	-11703	-0-	22614	2			N	-0-					60
11	30540	X	22674	-0-	-7866	-0-	22674	2			N	-0-					60
12	29295	X	22090	-0-	-7205	-0-	22090	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 371,937 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 #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	46252	X	19109	-0-	-27143	-0-	19109	2		N	-0-			-0-
02	41776	X	15492	-0-	-26284	-0-	15492	2		N	-0-			-0-
03	46252	X	15695	-0-	-30557	-0-	15695	2		N	-0-			-0-
04	24030	X	14045	-0-	-9985	-0-	14045	2		N	-0-			-0-
05	21421	X	13678	-0-	-7743	-0-	13678	2		N	-0-			-0-
06	18480	X	12483	-0-	-5997	-0-	12483	2		N	-0-			-0-
07	17143	X	12180	-0-	-4963	-0-	12180	2		N	-0-			-0-
08	14942	X	11494	-0-	-3448	-0-	11494	2		N	-0-			-0-
09	14040	X	10464	-0-	-3576	-0-	10464	2		N	-0-			-0-
10	13671	X	11356	-0-	-2315	-0-	11356	2		N	-0-			-0-
11	12480	X	10876	-0-	-1604	-0-	10876	2		N	-0-			-0-
12	12183	X	10904	-0-	-1279	-0-	10904	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	108934	X	41748	-0-	-67186	-0-	41748	2		N	-0-			-0-
02	98392	X	39204	-0-	-59188	-0-	39204	2		N	-0-			-0-
03	108934	X	40514	-0-	-68420	-0-	40514	2		N	-0-			-0-
04	54420	X	36075	-0-	-18345	-0-	36075	2		N	-0-			-0-
05	50437	X	34265	-0-	-16172	-0-	34265	2		N	-0-			-0-
06	42000	X	30233	-0-	-11767	-0-	30233	2		N	-0-			-0-
07	43400	X	29783	-0-	-13617	-0-	29783	2		N	-0-			-0-
08	37386	X	29676	-0-	-7710	-0-	29676	2		N	-0-			-0-
09	36090	X	26812	-0-	-9278	-0-	26812	2		N	-0-			-0-
10	34255	X	27028	-0-	-7227	-0-	27028	2		N	-0-			-0-
11	30240	X	3676	-0-	-26564	-0-	3676	2		N	-0-			-0-
12	29791	X	21827	-0-	-7964	-0-	21827	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 360,841 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
03	0		1153	-0-	1153	1153	1153	2		N	-0-			-0-
04	0		21937	-0-	21937	23090	21937	2		N	-0-			-0-
05	0		24002	-0-	24002	47092	24002	2		N	-0-			-0-
06	64398	X	17306	-0-	-47092	-0-	17306	2		N	-0-			-0-
07	20243	X	16985	-0-	-3258	-0-	16985	2		N	-0-			-0-
08	20243	X	13963	-0-	-6280	-0-	13963	2		N	-0-			-0-
09	19590	X	11455	-0-	-8135	-0-	11455	2		N	-0-			-0-
10	20243	X	10238	-0-	-10005	-0-	10238	2		N	-0-			-0-
11	17310	X	8635	-0-	-8675	-0-	8635	2		N	-0-			-0-
12	16988	X	7892	-0-	-9096	-0-	7892	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,566 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

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

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 9107 - 9296

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

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

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

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

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

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #: 19 RRCID -> 218955 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	13 1 9	1	525	2	Y	1	8	1			1
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	10	1	427	2	Y	-0-					1
03	682	N	520	-0-	-162	-0-	13 1 9	1	506	2	Y	1					2
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	13 1 9	1	442	2	Y	1					3
05	496	N	381	-0-	-115	-0-	10	1	371	2	Y	-0-					3
06	510	N	322	-0-	-188	-0-	8 1 9	1	313	2	Y	1					4
07	465	N	260	-0-	-205	-0-	260	2			Y	-0-					4
08	3100	N	7127	-0-	4027	4027	1 2 9	1	7124	2	Y	2					6
09	3000	N	369	-0-	-2631	1396	9	1	360	2	Y	-0-					6
10	1955	N	559	-0-	-1396	-0-	13 4 9	1	542	2	Y	4					10
11	780	X	780	-0-	-0-	-0-	19	1	761	2	Y	-0-					10
*12	828	X	828	-0-	-0-	-0-	22	1	806	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 12,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

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

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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	7564	X	3012	-0-	-4552	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
02	3668	X	1757	-0-	-1911	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3496	-0-	-565	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3632	-0-	-298	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	2865	-0-	-762	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3560	-0-	-191	-0-	3560	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3367	-0-	-384	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3358	-0-	-302	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3247	-0-	-535	-0-	3247	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	2983	-0-	-677	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	2297	-0-	-1268	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8614 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4955	-0-	-315	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4762	-0-	-26	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-
03	5301	X	5261	-0-	-40	-0-	5261	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	5019	-0-	-81	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	5063	-0-	-207	-0-	5063	2			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4821	-0-	-279	-0-	4821	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	5115	-0-	-155	-0-	5115	2			Y	-0-					-0-
08	5177	X	4957	-0-	-220	-0-	4957	2			Y	-0-					-0-
09	5010	X	4780	-0-	-230	-0-	4780	2			Y	-0-					-0-
10	5115	X	4724	-0-	-391	-0-	4724	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4533	-0-	-417	-0-	4533	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4430	-0-	-685	-0-	4430	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,420 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	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	2054	-0-	-1978	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	1271	-0-	-3193	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2858	-0-	-1462	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
07	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
*12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,045 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	465	N	207	-0-	-258	-0-	197	2	10	9	N	9	138	1			38
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					38
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					38
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					38
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					38
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					38
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					38
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					38
09	3000	N	3140	-0-	140	140	3140	2			N	-0-					38
10	2043	N	1903	-0-	-140	-0-	1903	2			N	-0-					38
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					38
*12	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 10,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2963	-0-	163	163	2963	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3916	-0-	816	979	3916	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3421	-0-	421	1400	3421	2			N	-0-					-0-
05	4480	X	3080	-0-	-1400	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
06	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
07	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2491	-0-	-1074	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2896	-0-	-524	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
*12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,693 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	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	336	N	218	-0-	-118	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	279	N	47	-0-	-232	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,749 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	4030	X	4010	-0-	-20	-0-	4010	2			N	-0-					17
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3453	2	31	9	N	28					45
03	3844	X	3231	-0-	-613	-0-	3216	2	15	9	N	14					59
04	3720	X	2318	-0-	-1402	-0-	2318	2			N	-0-					59
05	3844	X	3710	-0-	-134	-0-	3710	2			N	-0-					59
06	3720	X	3413	-0-	-307	-0-	3413	2			N	-0-					59
07	3844	X	3508	-0-	-336	-0-	3508	2			N	-0-					59
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					59
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					59
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3360	2	145	9	N	132	181	1			10
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3250	2	1	9	N	1					11
*12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 39,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					42
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	238	2			N	-0-					42
03	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-					42
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					42
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					42
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					42
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					42
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					42
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					42
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					42
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					42
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,739 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
03	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
04	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
05	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6129	-0-	-261	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	3055	-0-	-3548	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	3408	-0-	-3474	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5491	-0-	-1139	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6267	-0-	-491	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
11	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5580	-0-	-93	-0-	5580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	952	N	721	-0-	-231	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	228	-0-	-888	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	289	-0-	-1447	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	273	-0-	-1407	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					34
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	268	2			N	-0-					34
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					34
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					34
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					34
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					34
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					34
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					34
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					34
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					34
11	330	N	224	-0-	-106	-0-	224	2			N	-0-					34
12	341	N	144	-0-	-197	-0-	144	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 3,538 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2384	-0-	-65	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1881	-0-	-443	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2416	-0-	-95	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
07	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
08	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
09	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	1802	-0-	-508	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
*12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148679 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4606	2	58	9	N	53					145
02	4256	X	3998	-0-	-258	-0-	3998	2			N	-0-					145
03	4712	X	4296	-0-	-416	-0-	4251	2	45	9	N	41	166	1			20
04	4560	X	4236	-0-	-324	-0-	4225	2	11	9	N	10					30
05	4650	X	4313	-0-	-337	-0-	4313	2			N	-0-					30
06	4500	X	4131	-0-	-369	-0-	4131	2			N	-0-					30
07	4433	X	4224	-0-	-209	-0-	4224	2			N	-0-					30
08	4371	X	4153	-0-	-218	-0-	4153	2			N	-0-					30
09	4230	X	3975	-0-	-255	-0-	3975	2			N	-0-					30
10	4309	X	4036	-0-	-273	-0-	4036	2			N	-0-					30
11	4140	X	3825	-0-	-315	-0-	3825	2			N	-0-					30
12	4216	X	3947	-0-	-269	-0-	3947	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 49,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2247	-0-	-1318	-0-	2247	2			N	-0-					112
02	3024	X	2026	-0-	-998	-0-	2026	2			N	-0-					112
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					112
04	3240	X	3020	-0-	-220	-0-	3020	2			N	-0-					112
05	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					112
06	3300	X	2811	-0-	-489	-0-	2811	2			N	-0-					112
07	3410	X	2845	-0-	-565	-0-	2845	2			N	-0-					112
08	3224	X	2303	-0-	-921	-0-	2278	2	25	9	N	23					135
09	3030	X	1949	-0-	-1081	-0-	1949	2			N	-0-					135
10	2914	X	2245	-0-	-669	-0-	2245	2			N	-0-					135
11	2820	X	1208	-0-	-1612	-0-	1208	2			N	-0-					135
12	2852	X	2191	-0-	-661	-0-	2163	2	28	9	N	25					160

TOTAL GAS PROD: 29,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 836 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	744	N	5	-0-	-739	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	364	N	9	-0-	-355	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,467 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	3410	X	1953	-0-	-1457	-0-	1953	2			N	-0-					20
02	3052	X	2521	-0-	-531	-0-	2521	2			N	-0-					20
03	3379	X	2084	-0-	-1295	-0-	2052	2	32	9	N	29					49
04	3270	X	2302	-0-	-968	-0-	2274	2	28	9	N	25					74
05	2821	X	2555	-0-	-266	-0-	2555	2			N	-0-					74
06	2700	X	2239	-0-	-461	-0-	2228	2	11	9	N	10					84
07	2790	X	1960	-0-	-830	-0-	1945	2	15	9	N	14					98
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					98
09	2190	N	2130	-0-	-60	-0-	2087	2	43	9	N	39					137
10	1953	N	1733	-0-	-220	-0-	1733	2			N	-0-					137
11	2190	N	1320	-0-	-870	-0-	1320	2			N	-0-					137
*12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 25,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 494 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187

01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					72
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					72
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					72
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					72
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					72
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					72
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					72
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					72
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					72
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					72
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					72
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 978 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
08	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	870	N	717	-0-	-153	-0-	717	2			N	-0-					-0-
10	837	N	678	-0-	-159	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	780	N	699	-0-	-81	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9034 - 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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	540	N	375	-0-	-165	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	558	N	125	-0-	-433	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	540	N	347	-0-	-193	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	1460	2			N	-0-					22
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					22
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					22
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					22
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					22
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					22
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					22
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					22
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					22
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1910	2	18	9	N	16					38
11	1800	N	1651	-0-	-149	-0-	1645	2	6	9	N	5					43
12	1922	N	1242	-0-	-680	-0-	1218	2	24	9	N	22					65

TOTAL GAS PROD: 20,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14006	X	8599	-0-	-5407	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
02	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
03	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	4982	-0-	-3328	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	3652	-0-	-4935	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	2767	-0-	-5543	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	2567	-0-	-4563	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	2326	-0-	-2851	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	2085	-0-	-2895	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2025	-0-	-1633	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1847	-0-	-913	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	1758	-0-	-815	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157192 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8579 - 9274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					60
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2013 - P&A 01-11-2013

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 159414 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8454 - 9328

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2012 - PLUGGED 10/15/12

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 171016 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8660 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					89
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2013 - P&A 01-06-2013

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

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	806	N	623	-0-	-183	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	952	N	854	-0-	-98	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	961	N	511	-0-	-450	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	810	N	568	-0-	-242	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09	570	N	478	-0-	-92	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	570	N	412	-0-	-158	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	496	N	238	-0-	-258	-0-	238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 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	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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009

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

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

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446

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

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193740 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194369 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445

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

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

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596

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

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194955 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665

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

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

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 194958 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718

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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 196042 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223

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

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

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 196043 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967

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

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534

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

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

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196115 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870

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

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

STONE, W.O. GAS UNT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196123 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782

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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196239 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238

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

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196323 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

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

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009

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

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

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196571 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196573 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989

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

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196612 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668

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

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196625 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196697 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266

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

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

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148

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

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787

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

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197718 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148

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

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184

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

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

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198362 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211

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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361

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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026

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

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200040 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160

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

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200640 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077

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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103

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

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 201565 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202639 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200

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

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

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 204830 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870

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

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 205561 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 206178 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762

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

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

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194

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

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 207388 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024

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

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

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207489 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305

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

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209309 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103

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

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

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209627 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064

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

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025

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

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 209841 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271

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

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

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210938 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712

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

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589

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

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211793 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343

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

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

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878

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

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

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221495 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350

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

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

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF. 8672 - 8978

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224807 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829

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

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225595 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226052 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977

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

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228218 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138

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

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 228506 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892

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

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538

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

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820

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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

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

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

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229891 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230093 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253

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

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784

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

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965

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

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

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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 #: 14 RRCID -> 230724 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488

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

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

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230764 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231846 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039

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

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232013 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408

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

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

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232369 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

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

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233323 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233534 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081

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

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732

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

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

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

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240576 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880

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

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

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241146 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

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

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

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

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243531 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

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

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551

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

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244698 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245134 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860

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

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

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247423 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137

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

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247462 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248

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

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977

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

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183

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

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

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

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

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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251713 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435

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

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252406 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615

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

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630

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

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252898 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252921 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298

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

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253263 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3596	X	2243	-0-	-1353	-0-	2243	2			N	-0-					43
02	2548	X	2372	-0-	-176	-0-	2372	2			N	-0-					43
03	2821	X	2434	-0-	-387	-0-	2434	2			N	-0-					43
04	2730	X	2312	-0-	-418	-0-	2251	2	61	9	N	55					98
05	2821	X	2480	-0-	-341	-0-	2465	2	15	9	N	14					112
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2387	2	8	9	N	7					119
07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2619	2	11	9	N	10	110	1			19
08	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					19
09	3000	N	3725	-0-	725	725	3694	2	31	9	N	28					47
10	3100	N	3045	-0-	-55	670	3045	2			N	-0-					47
11	3000	N	2705	-0-	-295	375	2705	2			N	-0-					47
*12	3064	X	2689	-0-	-375	-0-	2689	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 32,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	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 #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786

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

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

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

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

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

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883

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

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

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804

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

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

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2341	-0-	-759	-0-	2310	2	31	9	N	28					179
02	2912	X	2117	-0-	-795	-0-	2093	2	24	9	N	22	180	1			21
03	3224	X	2081	-0-	-1143	-0-	2071	2	10	9	N	9					30
04	3120	X	2318	-0-	-802	-0-	2305	2	13	9	N	12					42
05	2759	X	2456	-0-	-303	-0-	2456	2			N	-0-					42
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2783	2	28	9	N	25					67
07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2770	2	44	9	N	40	90	1			17
08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					17
09	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2711	2	1	9	N	1					18
10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					18
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					18
*12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 29,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

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-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098

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

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

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416

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

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		N	-0-			-0-
02	1960 N	1909	-0-	-51	-0-	1909 2		N	-0-			-0-
03	2170 N	2068	-0-	-102	-0-	2068 2		N	-0-			-0-
04	2070 N	1905	-0-	-165	-0-	1905 2		N	-0-			-0-
05	2108 N	1628	-0-	-480	-0-	1628 2		N	-0-			-0-
06	2010 N	1817	-0-	-193	-0-	1817 2		N	-0-			-0-
07	1984 N	1940	-0-	-44	-0-	1940 2		N	-0-			-0-
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2		N	-0-			-0-
09	1830 N	1640	-0-	-190	-0-	1640 2		N	-0-			-0-
10	1953 N	1704	-0-	-249	-0-	1704 2		N	-0-			-0-
11	1770 N	1652	-0-	-118	-0-	1652 2		N	-0-			-0-
*12	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,956 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 #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	6690	-0-	6690	188781	6516	2	174	9	N	158	167	1			19
02	SWR 10	5673	-0-	5673	194454	5673	2			N	-0-					19
03	SWR 10	5468	-0-	5468	199922	5468	2			N	-0-					19
04	SWR 10	6149	-0-	6149	206071	6149	2			N	-0-					19
05	SWR 10	5901	-0-	5901	211972	5901	2			N	-0-					19
06	SWR 10	4897	-0-	4897	216869	4897	2			N	-0-					19
07	SWR 10	4827	-0-	4827	221696	4827	2			N	-0-					19
08	SWR 10	4009	-0-	4009	225705	4009	2			N	-0-					19
09	SWR 10	4894	-0-	4894	230599	4894	2			N	-0-					19
10	SWR 10	4615	-0-	4615	235214	4615	2			N	-0-					19
11	SWR 10	4409	-0-	4409	239623	4409	2			N	-0-					19
12	SWR 10	4970	-0-	4970	244593	4970	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 62,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774

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

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

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828

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

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

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	13051 X	7175	-0-	-5876	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
02	7784 X	5501	-0-	-2283	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
03	8308 X	6066	-0-	-2242	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
04	7770 X	4880	-0-	-2890	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
05	7161 X	3363	-0-	-3798	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
06	6930 X	6122	-0-	-808	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
07	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
08	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
09	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
10	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
11	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
*12	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,112 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 #: 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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 -> 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND) 30323 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
STONE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 108959 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12219 - 12334

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

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

FARRAR, N. (PETTIT) 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASA RESOURCES, INC. 053974
HUFFMAN, EVA WELL #: 1 RRCID -> 112884 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	228	-0-	-82	-0-	23	1	205	2	N	-0-					186
02	308	X	279	-0-	-29	-0-	23	1	256	2	N	-0-					186
03	341	X	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					186
04	330	X	229	-0-	-101	-0-	229	2			N	-0-					186
05	310	X	230	-0-	-80	-0-	26	1	204	2	N	-0-					186
06	300	X	237	-0-	-63	-0-	39	1	198	2	N	-0-					186
07	310	X	297	-0-	-13	-0-	65	1	232	2	N	-0-					186
08	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					186
09	558	X	558	-0-	-0-	-0-	163	1	395	2	N	-0-					186
10	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					186
11	390	X	156	-0-	-234	-0-	34	1	122	2	N	-0-					186
12	589	X	237	-0-	-352	-0-	237	2			N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 4,047 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		23	-0-	23	40	23	2			Y	-0-					-0-
04	40	X	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					-0-
05	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 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

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

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

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244632 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144

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

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

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244656 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778

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

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

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
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 136002 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13671 PERF. 8292 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145276 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	252	N	28	-0-	-224	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

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

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

MCKENZIE A WELL #: 1 RRCID -> 164453 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8274 - 8474

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2013 - PLUGGED 06-05-2013

TOTAL GAS PROD: 123 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 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 #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 -> 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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198839 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702

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

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

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	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 #: 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

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

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

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221496 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 8470

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

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

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222992 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF. 8328 - 8462

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 223390 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					51
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					51
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					51
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					51
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					51
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					51
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					51
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					51
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					51
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					51
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					51
*12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 22,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

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

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

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

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840

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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228154 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728

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

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228658 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228882 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867

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

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229200 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654

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

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

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

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683

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

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

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229538 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436

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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229834 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625

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

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229859 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

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

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

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428

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

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230094 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851

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

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230099 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230130 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230317 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230763 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232364 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233249 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 233550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234073 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 240449 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241148 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 241206 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8660 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2013 - P&A 01-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241579 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243536 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244697 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245132 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246808 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 8565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247585 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247876 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247959 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247962 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8579 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2013 - P&A 01-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252877 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252899 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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 #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253262 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253428 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1341	-0-	-364	-0-	1341	2			N	-0-					80
02	1428	X	1182	-0-	-246	-0-	1182	2			N	-0-					80
03	1581	X	1216	-0-	-365	-0-	1216	2			N	-0-					80
04	1530	X	1148	-0-	-382	-0-	1148	2			N	-0-					80
05	1333	X	510	-0-	-823	-0-	510	2			N	-0-					80
06	1290	X	805	-0-	-485	-0-	805	2			N	-0-					80
07	1302	X	789	-0-	-513	-0-	789	2			N	-0-					80
08	1209	X	624	-0-	-585	-0-	624	2			N	-0-					80
09	1140	X	408	-0-	-732	-0-	408	2			N	-0-					80
10	837	X	345	-0-	-492	-0-	345	2			N	-0-					80
11	810	X	365	-0-	-445	-0-	365	2			N	-0-					80
*12	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 9,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	98	1			18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-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: 46

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	1711	-0-	1711	125548	1711	2			N	-0-					85
02	SWR	10	1324	-0-	1324	126872	1324	2			N	-0-					85
03	SWR	10	1600	-0-	1600	128472	1600	2			N	-0-					85
04	SWR	10	1763	-0-	1763	130235	1763	2			N	-0-					85
05	SWR	10	2259	-0-	2259	132494	2259	2			N	-0-					85
06	SWR	10	1257	-0-	1257	133751	1257	2			N	-0-					85
07	SWR	10	462	-0-	462	134213	462	2			N	-0-					85
08	SWR	10	899	-0-	899	135112	899	2			N	-0-					85
09	SWR	10	589	-0-	589	135701	589	2			N	-0-					85
10	SWR	10	305	-0-	305	136006	305	2			N	-0-					85
11	SWR	10	496	-0-	496	136502	496	2			N	-0-					85
12	SWR	10	592	-0-	592	137094	592	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 13,257 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 (-)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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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	715	-0-	715	42552	715	2			N	-0-					41
02	SWR 10	615	-0-	615	43167	615	2			N	-0-					41
03	SWR 10	773	-0-	773	43940	752	2	21	9	N	19					60
04	SWR 10	799	-0-	799	44739	799	2			N	-0-					60
05	SWR 10	1108	-0-	1108	45847	1108	2			N	-0-					60
06	SWR 10	1331	-0-	1331	47178	1331	2			N	-0-					60
07	SWR 10	966	-0-	966	48144	966	2			N	-0-					60
08	SWR 10	1165	-0-	1165	49309	1165	2			N	-0-					60
09	SWR 10	763	-0-	763	50072	763	2			N	-0-					60
10	SWR 10	546	-0-	546	50618	546	2			N	-0-					60
11	SWR 10	567	-0-	567	51185	567	2			N	-0-					60
12	SWR 10	576	-0-	576	51761	576	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 9,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262322 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8649 - 8662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	197	-0-	-268	-0-	197	2			N	-0-					25
02	280	X	175	-0-	-105	-0-	175	2			N	-0-					25
03	279	X	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					25
04	270	X	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-					25
05	217	X	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					25
06	180	X	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					25
07	186	X	150	-0-	-36	-0-	139	2	11	9	N	10					35
08	186	X	150	-0-	-36	-0-	140	2	10	9	N	9					44
09	180	X	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					44
10	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					44
11	150	X	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					44
12	155	X	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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. 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-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 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-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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 #: 4 RRCID -> 266555 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	4520	X	2390	-0-	-2130	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	959	-0-	-7637	-0-	959	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	1039	-0-	-8478	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	810	-0-	-8400	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	276	-0-	-9241	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	846	-0-	-1464	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	1054	X	590	-0-	-464	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	810	N	218	-0-	-592	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	589	N	405	-0-	-184	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	720	N	601	-0-	-119	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,067 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15541	X	15541	-0-	-0-	-0-	15541	3			N	-0-					-0-
02	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	17666	3			N	-0-					-0-
03	22966	X	22966	-0-	-0-	-0-	22966	3			N	-0-					-0-
04	21453	X	21453	-0-	-0-	-0-	21453	3			N	-0-					-0-
05	22432	X	22432	-0-	-0-	-0-	22432	3			N	-0-					-0-
06	22249	X	22249	-0-	-0-	-0-	22249	3			N	-0-					-0-
07	23274	X	23274	-0-	-0-	-0-	23274	3			N	-0-					-0-
08	18199	X	18199	-0-	-0-	-0-	18199	3			N	-0-					-0-
09	18032	X	18032	-0-	-0-	-0-	18032	3			N	-0-					-0-
10	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	15941	3			N	-0-					-0-
11	19081	X	19081	-0-	-0-	-0-	19081	3			N	-0-					-0-
*12	16782	X	16782	-0-	-0-	-0-	16782	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,616 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	67022	X	31260	-0-	-35762	-0-	31260	3			N	-0-					-0-
02	60536	X	1007	-0-	-59529	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03	67022	X	707	-0-	-66315	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	55440	X	47105	-0-	-8335	-0-	47105	3			N	-0-					-0-
05	57288	X	27565	-0-	-29723	-0-	27565	3			N	-0-					-0-
06	54035	X	54035	-0-	-0-	-0-	54035	3			N	-0-					-0-
07	54760	X	54760	-0-	-0-	-0-	54760	3			N	-0-					-0-
08	48670	X	46420	-0-	-2250	-0-	46420	3			N	-0-					-0-
09	54030	X	38027	-0-	-16003	-0-	38027	3			N	-0-					-0-
10	55831	X	97	-0-	-55734	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	54030	X	146	-0-	-53884	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	54746	X	89	-0-	-54657	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301,218 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2759	X	2083	-0-	-676	-0-	61	1	2022	2	N	-0-			-0-
02	2380	X	1751	-0-	-629	-0-	51	1	1700	2	N	-0-			-0-
03	2635	X	447	-0-	-2188	-0-	13	1	434	2	N	-0-			-0-
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	73	1	2448	2	N	-0-			-0-
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	77	1	2583	2	N	-0-			-0-
06	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	64	1	2141	2	N	-0-			-0-
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	81	1	2689	2	N	-0-			-0-
08	2666	X	418	-0-	-2248	-0-	12	1	406	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	2499	-0-	-81	-0-	73	1	2426	2	N	-0-			-0-
10	2759	X	2544	-0-	-215	-0-	74	1	2470	2	N	-0-			-0-
11	2670	X	2621	-0-	-49	-0-	76	1	2545	2	N	-0-			-0-
12	2759	X	1859	-0-	-900	-0-	54	1	1805	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,378 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-			-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	3			N	-0-			-0-
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-			-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-			-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-			-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-			-0-
11	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	3			N	-0-			-0-
12	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	341	#	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					132
02	308	#	171	-0-	-137	-0-	171	3			N	-0-					132
03	341	#	69	-0-	-272	-0-	69	3			N	-0-					132
04	300	#	70	-0-	-230	-0-	70	3			N	-0-					132
05	310	#	44	-0-	-266	-0-	44	3			N	-0-					132
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					132
07	186	#	10	-0-	-176	-0-	10	3			N	-0-					132
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					132
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					132
10	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					132
11	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					132
*12	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 2,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO 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	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	24	1	2401	2	Y	-0-			47
02	2828	X	2700	-0-	-128	-0-	27	1	2673	2	Y	-0-			47
03	3131	X	2913	-0-	-218	-0-	29	1	2884	2	Y	-0-			47
04	3030	X	2605	-0-	-425	-0-	26	1	2579	2	Y	-0-			47
05	2976	X	2719	-0-	-257	-0-	27	1	2692	2	Y	-0-			47
06	2880	X	2546	-0-	-334	-0-	25	1	2521	2	Y	-0-			47
07	2976	X	897	-0-	-2079	-0-	9	1	888	2	Y	-0-			47
08	3100	N	3322	-0-	222	222	33	1	3288	2	Y	1			48
							1	9							
09	2807	N	2585	-0-	-222	-0-	26	1	2559	2	Y	-0-			48
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	24	1	2425	2	Y	-0-			48
11	2850	X	2264	-0-	-586	-0-	22	1	2242	2	Y	-0-			48
12	2945	X	2074	-0-	-871	-0-	21	1	2053	2	Y	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 29,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	297	2	Y	-0-			75
02	616	X	278	-0-	-338	-0-	3	1	275	2	Y	-0-			75
03	850	X	850	-0-	-0-	-0-	8	1	842	2	Y	-0-			75
04	821	X	821	-0-	-0-	-0-	8	1	813	2	Y	-0-			75
05	578	X	578	-0-	-0-	-0-	6	1	572	2	Y	-0-			75
06	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	11	1	1064	2	Y	-0-			75
07	866	X	866	-0-	-0-	-0-	9	1	857	2	Y	-0-			75
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	8	1	816	2	Y	-0-			75
09	1080	N	795	-0-	-285	-0-	8	1	787	2	Y	-0-			75
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	11	1	1147	2	Y	-0-			75
11	810	N	597	-0-	-213	-0-	6	1	591	2	Y	-0-			75
*12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	14	1	1360	2	Y	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 9,516 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	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	33	1	3309	2	Y	-0-			87
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	30	1	3042	2	Y	-0-			87
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	33	1	3339	2	Y	-0-			87
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	32	1	3224	2	Y	-0-			87
05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	33	1	3333	2	Y	-0-			87
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	32	1	3164	2	Y	-0-			87
07	3286	X	3197	-0-	-89	-0-	32	1	3165	2	Y	-0-			87
08	3317	X	3005	-0-	-312	-0-	30	1	2975	2	Y	-0-			87
09	3210	X	3168	-0-	-42	-0-	31	1	3137	2	Y	-0-			87
10	3317	X	2882	-0-	-435	-0-	29	1	2853	2	Y	-0-			87
11	3210	X	1560	-0-	-1650	-0-	15	1	1545	2	Y	-0-			87
12	3286	X	1913	-0-	-1373	-0-	19	1	1894	2	Y	-0-			87

TOTAL GAS PROD: 35,329 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	4960	X	2980	-0-	-1980	-0-	302	1	2678	2	N	-0-					182
02	4508	X	4453	-0-	-55	-0-	373	1	4080	2	N	-0-					182
03	4991	X	4084	-0-	-907	-0-	4084	2			N	-0-					182
04	4470	X	3880	-0-	-590	-0-	3880	2			N	-0-					182
05	4929	X	4218	-0-	-711	-0-	478	1	3740	2	N	-0-					182
06	4770	X	3838	-0-	-932	-0-	626	1	3212	2	N	-0-					182
07	4929	X	4208	-0-	-721	-0-	922	1	3286	2	N	-0-					182
08	4092	X	2925	-0-	-1167	-0-	2925	2			N	-0-					182
09	4080	X	3975	-0-	-105	-0-	1159	1	2816	2	N	-0-					182
10	4216	X	3195	-0-	-1021	-0-	3195	2			N	-0-					182
11	4080	X	269	-0-	-3811	-0-	59	1	210	2	N	-0-					182
12	4216	X	254	-0-	-3962	-0-	254	2			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 38,279 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	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					17
02	1372	N	1	-0-	-1371	-0-	1	1			N	-0-					17
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					155
02	672	N	577	-0-	-95	-0-	21	1	556	2	N	-0-					155
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					155
04	1680	N	69	-0-	-1611	-0-	69	2			N	-0-					155
05	651	N	160	-0-	-491	-0-	160	2			N	-0-					155
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	43	1	519	2	N	-0-					155
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	159	1	431	2	N	-0-					155
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					155
09	570	N	268	-0-	-302	-0-	268	2			N	-0-					155
10	589	N	24	-0-	-565	-0-	24	2			N	-0-					155
11	450	N	20	-0-	-430	-0-	20	2			N	-0-					155
12	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 4,689 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	1993	-0-	-518	-0-	202	1	1791	2	N	-0-					25
02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	208	1	2278	2	N	-0-					25
03	2511	X	1877	-0-	-634	-0-	1877	2			N	-0-					25
04	2430	X	2007	-0-	-423	-0-	2007	2			N	-0-					25
05	2511	X	791	-0-	-1720	-0-	90	1	701	2	N	-0-					25
06	2430	X	10	-0-	-2420	-0-	2	1	8	2	N	-0-					25
07	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	13	1	33	2	N	-0-					25
10	3100	N	5424	-0-	2324	2324	5424	2			N	-0-					25
11	2777	N	453	-0-	-2324	-0-	100	1	353	2	N	-0-					25
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 15,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY OIL COMP. 068157
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	25	1	1877	2	Y	-0-					10
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	45	1	1574	2	Y	-0-					10
03	2046	N	1840	-0-	-206	-0-	83	1	1757	2	Y	-0-					10
04	1830	N	1732	-0-	-98	-0-	42	1	1690	2	Y	-0-					10
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	106	1	1777	2	Y	-0-					10
06	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	87	1	1550	2	Y	-0-					10
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	119	1	1775	2	Y	-0-					10
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	108	1	1878	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	1650	N	1337	-0-	-313	-0-	34	1	1303	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	57	1	1989	2	Y	-0-					-0-
11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	145	1	2358	2	Y	-0-					-0-
*12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	137	1	2019	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	29	1	2214	2	Y	-0-					29
02	2716	X	1617	-0-	-1099	-0-	45	1	1572	2	Y	-0-					29
03	3007	X	2149	-0-	-858	-0-	97	1	2052	2	Y	-0-					29
04	2910	X	2387	-0-	-523	-0-	58	1	2326	2	Y	3					32
							3	9									
05	3007	X	1904	-0-	-1103	-0-	107	1	1793	2	Y	4					36
							4	9									
06	2160	X	1201	-0-	-959	-0-	64	1	1136	2	Y	1					37
							1	9									
07	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	159	1	2370	2	Y	-0-					37
08	2480	X	709	-0-	-1771	-0-	37	1	651	2	Y	19	42	1			14
							21	9									
09	2400	X	1194	-0-	-1206	-0-	30	1	1163	2	Y	1					15
							1	9									
10	2542	X	1767	-0-	-775	-0-	49	1	1718	2	Y	-0-					15
11	2460	X	1887	-0-	-573	-0-	109	1	1777	2	Y	1					16
							1	9									
12	2542	X	1466	-0-	-1076	-0-	93	1	1373	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 21,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
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	4681	X	4596	-0-	-85	-0-	60	1	4536	2	N	-0-					2
02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	119	1	4128	2	N	-0-					2
03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	231	1	4864	2	N	-0-					2
04	4440	X	4208	-0-	-232	-0-	103	1	4105	2	N	-0-					2
05	4712	X	4493	-0-	-219	-0-	253	1	4240	2	N	-0-					2
06	4920	X	4222	-0-	-698	-0-	226	1	3996	2	N	-0-					2
07	5084	X	4657	-0-	-427	-0-	293	1	4364	2	N	-0-					2
08	5084	X	4062	-0-	-1022	-0-	221	1	3841	2	N	-0-					2
09	4350	X	4084	-0-	-266	-0-	102	1	3982	2	N	-0-					2
10	4650	X	4511	-0-	-139	-0-	125	1	4386	2	N	-0-					2
11	4500	X	4383	-0-	-117	-0-	253	1	4130	2	N	-0-					2
12	4650	X	4279	-0-	-371	-0-	273	1	4006	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 52,837 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	Y	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
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-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					61
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	53	1			11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	20	1	1548	2	Y	-0-					7
02	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	29	1	1020	2	Y	-0-					7
03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	79	1	1666	2	Y	-0-					7
04	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	45	1	1803	2	Y	-0-					7
05	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	120	1	2006	2	Y	-0-					7
06	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	272	1	4825	2	Y	-0-					7
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	270	1	4015	2	Y	-0-					7
08	3100	N	5159	-0-	2059	2059	281	1	4878	2	Y	-0-	5	1			2
09	3568	X	1509	-0-	-2059	-0-	38	1	1471	2	Y	-0-					2
10	2697	X	868	-0-	-1829	-0-	24	1	844	2	Y	-0-					2
11	2610	X	1534	-0-	-1076	-0-	89	1	1445	2	Y	-0-					2
12	2697	X	1447	-0-	-1250	-0-	92	1	1355	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 28,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1735	-0-	-373	-0-	22	1	1713	2	Y	-0-			-0-
02	1932	X	1572	-0-	-360	-0-	44	1	1528	2	Y	-0-			-0-
03	2139	X	1804	-0-	-335	-0-	82	1	1722	2	Y	-0-			-0-
04	2070	X	1472	-0-	-598	-0-	36	1	1436	2	Y	-0-			-0-
05	2139	X	2030	-0-	-109	-0-	114	1	1916	2	Y	-0-			-0-
06	1740	X	1627	-0-	-113	-0-	87	1	1540	2	Y	-0-			-0-
07	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	139	1	2073	2	Y	-0-			-0-
08	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	107	1	1864	2	Y	-0-			-0-
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	45	1	1742	2	Y	-0-			-0-
10	2201	N	1616	-0-	-585	-0-	45	1	1571	2	Y	-0-			-0-
11	1920	N	1018	-0-	-902	-0-	59	1	959	2	Y	-0-			-0-
12	1860	N	346	-0-	-1514	-0-	22	1	324	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

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	3100	N	2093	-0-	-1007	194	27	1	2066	2	Y	-0-			1
02	4957	X	4763	-0-	-194	-0-	134	1	4629	2	Y	-0-			1
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	171	1	3595	2	Y	-0-			1
04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	113	1	4525	2	Y	-0-			1
05	3410	X	2712	-0-	-698	-0-	153	1	2559	2	Y	-0-			1
06	3300	X	2901	-0-	-399	-0-	155	1	2746	2	Y	-0-			1
07	3410	X	2824	-0-	-586	-0-	178	1	2646	2	Y	-0-			1
08	4309	X	2837	-0-	-1472	-0-	155	1	2682	2	Y	-0-			1
09	4170	X	1757	-0-	-2413	-0-	44	1	1713	2	Y	-0-			1
10	3007	X	2449	-0-	-558	-0-	68	1	2381	2	Y	-0-			1
11	2910	X	2832	-0-	-78	-0-	164	1	2668	2	Y	-0-			1
*12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	200	1	2942	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 36,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	40	1	3035	2	Y	-0-			-0-
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	59	1	2045	2	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1271	-0-	-558	-0-	58	1	1213	2	Y	-0-			-0-
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	61	1	2442	2	Y	-0-			-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	118	1	1981	2	Y	-0-			-0-
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	99	1	1762	2	Y	-0-			-0-
07	1829	N	714	-0-	-1115	-0-	45	1	669	2	Y	-0-			-0-
08	2108	N	1910	-0-	-198	-0-	104	1	1806	2	Y	-0-			-0-
09	1860	N	1116	-0-	-744	-0-	28	1	1088	2	Y	-0-			-0-
10	713	N	392	-0-	-321	-0-	11	1	381	2	Y	-0-			-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	108	1	1761	2	Y	-0-			-0-
*12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	157	1	2298	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11468 - 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	496	N	480	-0-	-16	-0-	6	1	474	2	Y	-0-					5
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	11	1	394	2	Y	-0-					5
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	21	1	442	2	Y	-0-					5
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	11	1	437	2	Y	-0-					5
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	21	1	357	2	Y	-0-					5
06	450	N	359	-0-	-91	-0-	19	1	340	2	Y	-0-					5
07	465	N	314	-0-	-151	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					5
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	9	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	11	1	403	2	Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	2	Y	-0-					-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	400	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					2
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

01	3013	X	1912	-0-	-1101	-0-	25	1	1887	2	Y	-0-					5
02	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	51	1	1751	2	Y	-0-					5
03	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	81	1	1702	2	Y	-0-					5
04	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	38	1	1521	2	Y	-0-					5
05	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	92	1	1543	2	Y	-0-					5
06	1920	X	1486	-0-	-434	-0-	79	1	1407	2	Y	-0-					5
07	1984	X	1592	-0-	-392	-0-	100	1	1492	2	Y	-0-					5
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	90	1	1570	2	Y	-0-					5
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	41	1	1590	2	Y	-0-					5
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	46	1	1627	2	Y	-0-					5
11	1620	X	1561	-0-	-59	-0-	90	1	1471	2	Y	-0-					5
12	1674	X	1581	-0-	-93	-0-	101	1	1480	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 19,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
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	5983	X	2102	-0-	-3881	-0-	27	1	2075	2	N	-0-			30
02	3080	X	888	-0-	-2192	-0-	25	1	863	2	N	-0-			30
03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	154	1	3256	2	N	-0-			30
04	2550	X	2530	-0-	-20	-0-	62	1	2468	2	N	-0-			30
05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	233	1	3907	2	N	-0-			30
06	3300	X	2444	-0-	-856	-0-	131	1	2313	2	N	-0-			30
07	3410	X	2846	-0-	-564	-0-	179	1	2667	2	N	-0-			30
08	3410	X	3263	-0-	-147	-0-	178	1	3085	2	N	-0-			30
09	3300	X	2357	-0-	-943	-0-	59	1	2298	2	N	-0-			30
10	3410	X	2694	-0-	-716	-0-	75	1	2619	2	N	-0-			30
11	3150	X	3078	-0-	-72	-0-	178	1	2900	2	N	-0-			30
12	3255	X	2039	-0-	-1216	-0-	130	1	1909	2	N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 31,791 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	3069	X	273	-0-	-2796	-0-	4	1	269	2	Y	-0-			3
02	2800	N	3125	-0-	325	325	88	1	3037	2	Y	-0-			3
03	3030	N	2705	-0-	-325	-0-	123	1	2582	2	Y	-0-			3
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	68	1	2735	2	Y	-0-			3
05	3069	X	2543	-0-	-526	-0-	143	1	2400	2	Y	-0-			3
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	166	1	2934	2	Y	-0-			3
07	3069	X	2280	-0-	-789	-0-	144	1	2136	2	Y	-0-			3
08	2883	X	663	-0-	-2220	-0-	36	1	627	2	Y	-0-			3
09	3090	X	2654	-0-	-436	-0-	67	1	2587	2	Y	-0-			3
10	3193	X	2691	-0-	-502	-0-	75	1	2616	2	Y	-0-			3
11	3090	X	2633	-0-	-457	-0-	152	1	2481	2	Y	-0-			3
12	2728	X	2538	-0-	-190	-0-	162	1	2376	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 28,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	34	1	2601	2	Y	-0-			3
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	66	1	2302	2	Y	-0-			3
03	3069	X	2624	-0-	-445	-0-	119	1	2505	2	Y	-0-			3
04	2970	X	2443	-0-	-527	-0-	60	1	2383	2	Y	-0-			3
05	3069	X	2454	-0-	-615	-0-	138	1	2316	2	Y	-0-			3
06	2550	X	2423	-0-	-127	-0-	129	1	2294	2	Y	-0-			3
07	2635	X	2462	-0-	-173	-0-	155	1	2307	2	Y	-0-			3
08	2635	X	2365	-0-	-270	-0-	129	1	2236	2	Y	-0-			3
09	2430	X	2218	-0-	-212	-0-	56	1	2162	2	Y	-0-			3
10	2511	X	890	-0-	-1621	-0-	25	1	865	2	Y	-0-			3
11	2430	X	221	-0-	-2209	-0-	13	1	208	2	Y	-0-			3
12	2449	X	724	-0-	-1725	-0-	46	1	678	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 23,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

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	6758	X	6310	-0-	-448	-0-	82	1	6228	2	Y	-0-			6
02	6104	X	5901	-0-	-203	-0-	166	1	5735	2	Y	-0-			6
03	6727	X	5885	-0-	-842	-0-	267	1	5618	2	Y	-0-			6
04	6510	X	5811	-0-	-699	-0-	142	1	5669	2	Y	-0-			6
05	6541	X	6383	-0-	-158	-0-	359	1	6024	2	Y	-0-			6
06	6330	X	4410	-0-	-1920	-0-	236	1	4174	2	Y	-0-			6
07	6541	X	4289	-0-	-2252	-0-	270	1	4019	2	Y	-0-			6
08	6386	X	6266	-0-	-120	-0-	341	1	5925	2	Y	-0-			6
09	6180	X	5816	-0-	-364	-0-	146	1	5670	2	Y	-0-			6
10	6386	X	5778	-0-	-608	-0-	160	1	5618	2	Y	-0-			6
11	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	397	1	6472	2	Y	-0-			6
12	6262	X	5632	-0-	-630	-0-	359	1	5273	2	Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 69,350 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. 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	1581	N	1055	-0-	-526	-0-	14	1	1041	2	Y	-0-			4
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	34	1	1165	2	Y	-0-			4
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	113	1	2391	2	Y	-0-			4
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	52	1	2081	2	Y	-0-			4
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	86	1	1449	2	Y	-0-			4
06	2040	N	1420	-0-	-620	-0-	76	1	1344	2	Y	-0-			4
07	2108	N	1197	-0-	-911	-0-	75	1	1122	2	Y	-0-			4
08	2511	X	1911	-0-	-600	-0-	104	1	1807	2	Y	-0-			4
09	2130	X	1242	-0-	-888	-0-	31	1	1211	2	Y	-0-			4
10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	79	1	2783	2	Y	-0-			4
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	165	1	2694	2	Y	-0-			4
*12	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	128	1	1885	2	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 21,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2775	-0-	-325	-0-	36	1	2739	2	Y	-0-			4
02	2604	X	2491	-0-	-113	-0-	70	1	2421	2	Y	-0-			4
03	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	131	1	2752	2	Y	-0-			4
04	2910	X	2630	-0-	-280	-0-	64	1	2566	2	Y	-0-			4
05	3007	X	2936	-0-	-71	-0-	165	1	2771	2	Y	-0-			4
06	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	144	1	2559	2	Y	-0-			4
07	2883	X	2616	-0-	-267	-0-	165	1	2451	2	Y	-0-			4
08	2945	X	2523	-0-	-422	-0-	137	1	2386	2	Y	-0-			4
09	2850	X	2496	-0-	-354	-0-	63	1	2433	2	Y	-0-			4
10	2945	X	2423	-0-	-522	-0-	67	1	2356	2	Y	-0-			4
11	2700	X	2567	-0-	-133	-0-	148	1	2419	2	Y	-0-			4
12	2604	X	2557	-0-	-47	-0-	163	1	2394	2	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 31,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 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	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-

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	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	32	1	2440	2	Y	-0-					7
02	2800	X	2090	-0-	-710	-0-	59	1	2031	2	Y	-0-					7
03	3100	X	2280	-0-	-820	-0-	103	1	2177	2	Y	-0-					7
04	2850	X	2190	-0-	-660	-0-	53	1	2137	2	Y	-0-					7
05	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	143	1	2397	2	Y	-0-					7
06	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	140	1	2484	2	Y	-0-					7
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	155	1	2304	2	Y	-0-					7
08	2542	X	2450	-0-	-92	-0-	133	1	2317	2	Y	-0-					7
09	2610	X	1645	-0-	-965	-0-	41	1	1604	2	Y	-0-					7
10	2697	X	2051	-0-	-646	-0-	57	1	1994	2	Y	-0-					7
11	2610	X	1999	-0-	-611	-0-	115	1	1884	2	Y	-0-					7
12	2449	X	2174	-0-	-275	-0-	139	1	2035	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 26,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
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	5673	X	5270	-0-	-403	-0-	68	1	5202	2	Y	-0-					1
02	5124	X	4022	-0-	-1102	-0-	113	1	3909	2	Y	-0-					1
03	5363	X	4675	-0-	-688	-0-	212	1	4463	2	Y	-0-					1
04	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	143	1	5742	2	Y	-0-					1
05	5363	X	4989	-0-	-374	-0-	281	1	4708	2	Y	-0-					1
06	5100	X	4423	-0-	-677	-0-	236	1	4187	2	Y	-0-					1
07	6076	X	4821	-0-	-1255	-0-	304	1	4517	2	Y	-0-					1
08	6076	X	3309	-0-	-2767	-0-	180	1	3129	2	Y	-0-					1
09	5880	X	4297	-0-	-1583	-0-	108	1	4189	2	Y	-0-					1
10	4991	X	3889	-0-	-1102	-0-	108	1	3781	2	Y	-0-					1
11	4680	X	3589	-0-	-1091	-0-	207	1	3382	2	Y	-0-					1
12	4836	X	3655	-0-	-1181	-0-	233	1	3422	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 52,824 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 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	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	57	1	4320	2	Y	-0-					1
02	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	112	1	3876	2	Y	-0-					1
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	160	1	3376	2	Y	-0-					1
04	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	106	1	4248	2	Y	-0-					1
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	194	1	3257	2	Y	-0-					1
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	191	1	3384	2	Y	-0-					1
07	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	228	1	3390	2	Y	-0-					1
08	4495	X	3632	-0-	-863	-0-	198	1	3434	2	Y	-0-					1
09	4350	X	2360	-0-	-1990	-0-	59	1	2301	2	Y	-0-					1
10	3689	X	3162	-0-	-527	-0-	88	1	3074	2	Y	-0-					1
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	234	1	3816	2	Y	-0-					1
*12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	237	1	3483	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 43,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	19	1	1484	2	Y	-0-					6
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	40	1	1377	2	Y	-0-					6
03	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	65	1	1376	2	Y	-0-					6
04	1440	N	1229	-0-	-211	-0-	30	1	1199	2	Y	-0-					6
05	1581	N	1279	-0-	-302	-0-	72	1	1207	2	Y	-0-					6
06	1380	N	836	-0-	-544	-0-	45	1	791	2	Y	-0-					6
07	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	73	1	1081	2	Y	-0-					6
08	1426	X	1079	-0-	-347	-0-	59	1	1020	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	1230	X	1205	-0-	-25	-0-	30	1	1175	2	Y	-0-					-0-
10	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	39	1	1366	2	Y	-0-					-0-
11	1110	X	1081	-0-	-29	-0-	62	1	1019	2	Y	-0-					-0-
*12	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	84	1	1226	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,939 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	22	1	1687	2	Y	-0-					4
02	1316	N	1208	-0-	-108	-0-	34	1	1174	2	Y	-0-					4
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	98	1	2056	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
04	1650	N	1301	-0-	-349	-0-	32	1	1266	2	Y	3	3	8			4
							3	9									
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	97	1	1624	2	Y	3	3	8			4
							3	9									
06	1740	N	1273	-0-	-467	-0-	68	1	1202	2	Y	3	3	8			4
							3	9									
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	98	1	1457	2	Y	-0-					4
08	2170	X	1494	-0-	-676	-0-	81	1	1413	2	Y	-0-					4
09	1680	X	1085	-0-	-595	-0-	27	1	1058	2	Y	-0-					4
10	1736	X	1606	-0-	-130	-0-	44	1	1562	2	Y	-0-					4
11	1500	X	1170	-0-	-330	-0-	68	1	1102	2	Y	-0-					4
12	1550	X	1022	-0-	-528	-0-	65	1	957	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 17,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	3441	X	3276	-0-	-165	-0-	42	1	3234	2	Y	-0-					48
02	3108	X	2816	-0-	-292	-0-	79	1	2737	2	Y	-0-					48
03	3410	X	3127	-0-	-283	-0-	142	1	2984	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
04	3210	X	2963	-0-	-247	-0-	72	1	2890	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
05	3286	X	3026	-0-	-260	-0-	170	1	2856	2	Y	-0-					48
06	3180	X	2682	-0-	-498	-0-	143	1	2539	2	Y	-0-					48
07	3131	X	2794	-0-	-337	-0-	176	1	2618	2	Y	-0-					48
08	3131	X	2602	-0-	-529	-0-	142	1	2460	2	Y	-0-					48
09	2970	X	2441	-0-	-529	-0-	61	1	2380	2	Y	-0-					48
10	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	75	1	2632	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
11	2700	X	2452	-0-	-248	-0-	142	1	2310	2	Y	-0-					48
12	2790	X	1859	-0-	-931	-0-	118	1	1739	2	Y	2	2	8			48
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 32,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
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	2635	X	2440	-0-	-195	-0-	32	1	2408	2	Y	-0-					13
02	2240	N	2131	-0-	-109	-0-	60	1	2071	2	Y	-0-					13
03	2511	N	2275	-0-	-236	-0-	103	1	2172	2	Y	-0-					13
04	2370	N	2090	-0-	-280	-0-	51	1	2039	2	Y	-0-					13
05	2356	N	2110	-0-	-246	-0-	119	1	1991	2	Y	-0-					13
06	2190	N	1961	-0-	-229	-0-	105	1	1856	2	Y	-0-					13
07	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	136	1	2030	2	Y	-0-					13
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	117	1	2022	2	Y	-0-	13	1			-0-
09	1950	N	1897	-0-	-53	-0-	48	1	1849	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	1926	-0-	-244	-0-	53	1	1873	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1920	-0-	-150	-0-	111	1	1809	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	124	1	1823	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 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	6355	X	5147	-0-	-1208	-0-	67	1	5080	2	Y	-0-					13
02	5012	X	4503	-0-	-509	-0-	126	1	4377	2	Y	-0-					13
03	5549	X	5169	-0-	-380	-0-	234	1	4935	2	Y	-0-					13
04	5250	X	4319	-0-	-931	-0-	105	1	4214	2	Y	-0-					13
05	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	331	1	5548	2	Y	-0-					13
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	284	1	5025	2	Y	-0-					13
07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	342	1	5095	2	Y	-0-					13
08	5890	X	5429	-0-	-461	-0-	296	1	5133	2	Y	-0-					13
09	5700	X	4792	-0-	-908	-0-	120	1	4672	2	Y	-0-					13
10	5890	X	5050	-0-	-840	-0-	140	1	4910	2	Y	-0-					13
11	5310	X	5146	-0-	-164	-0-	297	1	4849	2	Y	-0-					13
12	5425	X	4878	-0-	-547	-0-	311	1	4567	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 61,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 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	4061	X	3009	-0-	-1052	-0-	39	1	2970	2	Y	-0-					10
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	77	1	2667	2	Y	-0-					10
03	3007	X	2970	-0-	-37	-0-	134	1	2832	2	Y	4					14
							4	9									
04	2910	X	2726	-0-	-184	-0-	66	1	2660	2	Y	-0-					14
05	3100	N	3814	-0-	714	714	215	1	3597	2	Y	2					16
							2	9									
06	3000	N	3187	-0-	187	901	169	1	3001	2	Y	15					31
							17	9									
07	3100	N	4972	-0-	1872	2773	313	1	4659	2	Y	-0-					31
08	8004	X	5231	-0-	-2773	-0-	285	1	4946	2	Y	-0-	26	1			5
09	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	115	1	4479	2	Y	1					6
							1	9									
10	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	134	1	4708	2	Y	-0-					6
11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	245	1	3993	2	Y	-0-					6
*12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	215	1	3156	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 45,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5671	-0-	-219	-0-	73	1	5598	2	Y	-0-					50
02	5320	X	4389	-0-	-931	-0-	123	1	4266	2	Y	-0-					50
03	5859	X	5025	-0-	-834	-0-	228	1	4797	2	Y	-0-					50
04	5550	X	5227	-0-	-323	-0-	127	1	5093	2	Y	6					56
							7	9									
05	5673	X	5245	-0-	-428	-0-	295	1	4942	2	Y	7					63
							8	9									
06	5490	X	4559	-0-	-931	-0-	243	1	4314	2	Y	2					65
							2	9									
07	5394	X	5093	-0-	-301	-0-	321	1	4772	2	Y	-0-					65
08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	294	1	5101	2	Y	60	92	1			33
							66	9									
09	5220	X	4803	-0-	-417	-0-	120	1	4682	2	Y	1					34
							1	9									
10	5239	X	5028	-0-	-211	-0-	139	1	4888	2	Y	1					35
							1	9									
11	5280	X	3762	-0-	-1518	-0-	217	1	3544	2	Y	1					36
							1	9									
12	5456	X	4880	-0-	-576	-0-	311	1	4569	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 59,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	3503	X	3272	-0-	-231	-0-	42	1	3230	2	Y	-0-					28
02	3164	X	3008	-0-	-156	-0-	84	1	2924	2	Y	-0-					28
03	3503	X	3229	-0-	-274	-0-	146	1	3083	2	Y	-0-					28
04	3360	X	3202	-0-	-158	-0-	78	1	3124	2	Y	-0-					28
05	3472	X	3272	-0-	-200	-0-	184	1	3088	2	Y	-0-					28
06	3210	X	2827	-0-	-383	-0-	151	1	2676	2	Y	-0-					28
07	3317	X	3080	-0-	-237	-0-	194	1	2886	2	Y	-0-					28
08	3317	X	2985	-0-	-332	-0-	163	1	2822	2	Y	-0-	28	1			-0-
09	3210	X	2890	-0-	-320	-0-	72	1	2818	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3035	-0-	-251	-0-	84	1	2951	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2928	-0-	-42	-0-	169	1	2759	2	Y	-0-					-0-
*12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	197	1	2896	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3184	-0-	-226	-0-	41	1	3143	2	Y	-0-					8
02	2296	X	2200	-0-	-96	-0-	62	1	2138	2	Y	-0-					8
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	147	1	3103	2	Y	-0-					8
04	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	63	1	2523	2	Y	-0-					8
05	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	164	1	2754	2	Y	-0-					8
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	161	1	2847	2	Y	-0-					8
07	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	178	1	2647	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
08	3255	X	2783	-0-	-472	-0-	152	1	2631	2	Y	-0-					8
09	3000	X	2626	-0-	-374	-0-	66	1	2560	2	Y	-0-					8
10	3100	X	2813	-0-	-287	-0-	78	1	2733	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
11	3000	X	2362	-0-	-638	-0-	136	1	2226	2	Y	-0-					8
12	2821	X	2512	-0-	-309	-0-	160	1	2352	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 33,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	4092	X	3546	-0-	-546	-0-	169	1	3377	2	Y	-0-					1
02	4032	X	3277	-0-	-755	-0-	201	1	3076	2	Y	-0-					1
03	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	427	1	6363	2	Y	-0-					1
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	239	1	4757	2	Y	-0-					1
05	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	409	1	4772	2	Y	-0-					1
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	395	1	4856	2	Y	-0-					1
07	5425	X	4687	-0-	-738	-0-	408	1	4279	2	Y	-0-					1
08	5673	X	3732	-0-	-1941	-0-	310	1	3422	2	Y	-0-					1
09	5250	X	3970	-0-	-1280	-0-	217	1	3753	2	Y	-0-					1
10	5425	X	4427	-0-	-998	-0-	236	1	4191	2	Y	-0-					1
11	5250	X	4633	-0-	-617	-0-	381	1	4252	2	Y	-0-					1
12	4681	X	4556	-0-	-125	-0-	407	1	4149	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 55,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	52	1	3948	2	Y	-0-					12
02	3304	X	3291	-0-	-13	-0-	92	1	3199	2	Y	-0-					12
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	177	1	3737	2	Y	-0-					12
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	89	1	3567	2	Y	-0-					12
05	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	197	1	3299	2	Y	-0-					12
06	3540	X	3479	-0-	-61	-0-	186	1	3293	2	Y	-0-					12
07	3658	X	2472	-0-	-1186	-0-	156	1	2316	2	Y	-0-					12
08	3906	X	3874	-0-	-32	-0-	211	1	3663	2	Y	-0-					12
09	3660	X	3400	-0-	-260	-0-	85	1	3315	2	Y	-0-					12
10	3596	X	3346	-0-	-250	-0-	93	1	3253	2	Y	-0-					12
11	3750	X	3214	-0-	-536	-0-	186	1	3028	2	Y	-0-					12
12	3875	X	3488	-0-	-387	-0-	222	1	3266	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 41,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1536	-0-	-169	-0-	20	1	1516	2	Y	-0-			8
02	1736	N	1251	-0-	-485	-0-	35	1	1216	2	Y	-0-			8
03	1612	N	1331	-0-	-281	-0-	60	1	1271	2	Y	-0-			8
04	1500	N	1241	-0-	-259	-0-	30	1	1211	2	Y	-0-			8
05	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	77	1	1289	2	Y	-0-			8
06	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	64	1	1131	2	Y	-0-			8
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	84	1	1252	2	Y	-0-			8
08	1364	X	607	-0-	-757	-0-	33	1	574	2	Y	-0-			8
09	1320	X	509	-0-	-811	-0-	13	1	496	2	Y	-0-			8
10	1364	X	444	-0-	-920	-0-	12	1	432	2	Y	-0-			8
11	1290	X	262	-0-	-1028	-0-	15	1	247	2	Y	-0-			8
12	1333	X	257	-0-	-1076	-0-	16	1	241	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 11,335 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	6634	X	5383	-0-	-1251	-0-	70	1	5313	2	Y	-0-			28
02	5992	X	4068	-0-	-1924	-0-	114	1	3954	2	Y	-0-			28
03	6417	X	4507	-0-	-1910	-0-	204	1	4303	2	Y	-0-			28
04	6180	X	3883	-0-	-2297	-0-	95	1	3788	2	Y	-0-			28
05	5983	X	3633	-0-	-2350	-0-	205	1	3428	2	Y	-0-			28
06	5220	X	3214	-0-	-2006	-0-	172	1	3042	2	Y	-0-			28
07	4495	X	3268	-0-	-1227	-0-	206	1	3062	2	Y	-0-			28
08	4495	X	3109	-0-	-1386	-0-	169	1	2940	2	Y	-0-			28
09	3870	X	3132	-0-	-738	-0-	79	1	3053	2	Y	-0-			28
10	3627	X	2363	-0-	-1264	-0-	65	1	2298	2	Y	-0-			28
11	3210	X	2862	-0-	-348	-0-	165	1	2697	2	Y	-0-			28
12	3255	X	2723	-0-	-532	-0-	174	1	2549	2	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 42,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2232	N	2028	-0-	-204	-0-	26	1	2002	2	Y	-0-			1
02	1960	N	1532	-0-	-428	-0-	43	1	1489	2	Y	-0-			1
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	99	1	2088	2	Y	-0-			1
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	49	1	1966	2	Y	-0-			1
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	114	1	1913	2	Y	-0-			1
06	2130	N	1980	-0-	-150	-0-	106	1	1874	2	Y	-0-			1
07	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	126	1	1876	2	Y	-0-			1
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	110	1	1915	2	Y	-0-			1
09	1980	N	1924	-0-	-56	-0-	48	1	1876	2	Y	-0-			1
10	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	54	1	1913	2	Y	-0-			1
11	1950	N	1836	-0-	-114	-0-	106	1	1730	2	Y	-0-			1
12	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	120	1	1758	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 23,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4402	-0-	-0-	-0-	57	1	4345	2	Y	-0-					1
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	84	1	2902	2	Y	-0-					1
03	2821	X	1543	-0-	-1278	-0-	70	1	1473	2	Y	-0-					1
04	2730	X	920	-0-	-1810	-0-	22	1	898	2	Y	-0-					1
05	2821	X	1081	-0-	-1740	-0-	61	1	1020	2	Y	-0-					1
06	2730	X	831	-0-	-1899	-0-	44	1	787	2	Y	-0-					1
07	2821	X	819	-0-	-2002	-0-	52	1	767	2	Y	-0-					1
08	1550	X	823	-0-	-727	-0-	45	1	778	2	Y	-0-					1
09	1050	X	878	-0-	-172	-0-	22	1	856	2	Y	-0-					1
10	1085	X	822	-0-	-263	-0-	23	1	799	2	Y	-0-					1
11	840	X	754	-0-	-86	-0-	44	1	710	2	Y	-0-					1
12	899	X	764	-0-	-135	-0-	49	1	715	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	43	1	3313	2	Y	-0-					12
02	3220	X	2931	-0-	-289	-0-	82	1	2849	2	Y	-0-					12
03	3472	X	3186	-0-	-286	-0-	144	1	3038	2	Y	4					16
							4	9									
04	3360	X	3093	-0-	-267	-0-	75	1	3018	2	Y	-0-					16
05	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	172	1	2885	2	Y	4					20
							4	9									
06	3240	X	2357	-0-	-883	-0-	125	1	2213	2	Y	17					37
							19	9									
07	3255	X	2652	-0-	-603	-0-	167	1	2485	2	Y	-0-					37
08	3193	X	2545	-0-	-648	-0-	139	1	2405	2	Y	1	32	1			6
							1	9									
09	3090	X	1983	-0-	-1107	-0-	50	1	1932	2	Y	1					7
							1	9									
10	3069	X	2037	-0-	-1032	-0-	56	1	1981	2	Y	-0-					7
11	2580	X	2535	-0-	-45	-0-	146	1	2389	2	Y	-0-					7
12	2666	X	2646	-0-	-20	-0-	169	1	2477	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 32,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	80	1	6114	2	Y	-0-					19
02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	152	1	5270	2	Y	-0-					19
03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	264	1	5558	2	Y	-0-					19
04	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	139	1	5556	2	Y	-0-					19
05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	310	1	5196	2	Y	-0-					19
06	5010	X	4973	-0-	-37	-0-	266	1	4707	2	Y	-0-					19
07	5177	X	5109	-0-	-68	-0-	322	1	4787	2	Y	-0-					19
08	5890	X	4814	-0-	-1076	-0-	262	1	4552	2	Y	-0-					19
09	5700	X	4636	-0-	-1064	-0-	116	1	4520	2	Y	-0-					19
10	5518	X	4994	-0-	-524	-0-	138	1	4856	2	Y	-0-					19
11	4980	X	4932	-0-	-48	-0-	285	1	4647	2	Y	-0-					19
12	5115	X	5059	-0-	-56	-0-	323	1	4736	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 63,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	2091	-0-	-48	-0-	27	1	2064	2	Y	-0-			7
02	1988	X	1126	-0-	-862	-0-	32	1	1094	2	Y	-0-			7
03	2201	X	1980	-0-	-221	-0-	90	1	1890	2	Y	-0-			7
04	2130	X	1979	-0-	-151	-0-	48	1	1931	2	Y	-0-			7
05	2077	X	1674	-0-	-403	-0-	94	1	1580	2	Y	-0-			7
06	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	109	1	1923	2	Y	-0-			7
07	2046	X	1632	-0-	-414	-0-	103	1	1529	2	Y	-0-			7
08	2046	X	1847	-0-	-199	-0-	101	1	1746	2	Y	-0-			7
09	2040	X	1859	-0-	-181	-0-	47	1	1812	2	Y	-0-			7
10	2108	X	1563	-0-	-545	-0-	43	1	1520	2	Y	-0-			7
11	2040	X	1780	-0-	-260	-0-	103	1	1677	2	Y	-0-			7
12	1922	X	1403	-0-	-519	-0-	89	1	1314	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 20,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3912	-0-	-87	-0-	51	1	3861	2	Y	-0-			7
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	101	1	3488	2	Y	-0-			7
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	201	1	4243	2	Y	-0-			7
04	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	109	1	4360	2	Y	-0-			7
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	231	1	3876	2	Y	-0-			7
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	247	1	4378	2	Y	-0-			7
07	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	361	1	5365	2	Y	-0-			7
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	291	1	5057	2	Y	-0-			7
09	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	122	1	4740	2	Y	-0-			7
10	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	140	1	4912	2	Y	-0-			7
11	4710	X	4628	-0-	-82	-0-	267	1	4361	2	Y	-0-			7
12	4867	X	4768	-0-	-99	-0-	304	1	4464	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 55,530 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	6045	X	4094	-0-	-1951	-0-	53	1	4041	2	Y	-0-			2
02	5460	X	4391	-0-	-1069	-0-	123	1	4268	2	Y	-0-			2
03	5425	X	3927	-0-	-1498	-0-	178	1	3749	2	Y	-0-			2
04	5250	X	4262	-0-	-988	-0-	104	1	4158	2	Y	-0-			2
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	291	1	4880	2	Y	-0-			2
06	4710	X	4348	-0-	-362	-0-	232	1	4116	2	Y	-0-			2
07	4867	X	4145	-0-	-722	-0-	261	1	3884	2	Y	-0-			2
08	5053	X	4778	-0-	-275	-0-	260	1	4518	2	Y	-0-			2
09	4890	X	4063	-0-	-827	-0-	102	1	3961	2	Y	-0-			2
10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	140	1	4922	2	Y	-0-			2
11	4620	X	3540	-0-	-1080	-0-	204	1	3336	2	Y	-0-			2
12	4774	X	3519	-0-	-1255	-0-	224	1	3295	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 51,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	25	1	1934	2	Y	-0-					11
02	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	54	1	1876	2	Y	-0-					11
03	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	94	1	1987	2	Y	-0-					11
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	48	1	1937	2	Y	-0-					11
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	115	1	1926	2	Y	-0-					11
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	109	1	1939	2	Y	-0-					11
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	142	1	2115	2	Y	-0-					11
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	113	1	1957	2	Y	-0-					11
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	51	1	1994	2	Y	-0-					11
10	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	61	1	2154	2	Y	-0-					11
11	2010	N	1955	-0-	-55	-0-	113	1	1842	2	Y	-0-					11
*12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	136	1	1992	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 24,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

01	3813	X	3541	-0-	-272	-0-	46	1	3495	2	Y	-0-					12
02	3444	X	3165	-0-	-279	-0-	89	1	3076	2	Y	-0-					12
03	3596	X	3536	-0-	-60	-0-	160	1	3376	2	Y	-0-					12
04	3480	X	3395	-0-	-85	-0-	83	1	3312	2	Y	-0-					12
05	3534	X	3142	-0-	-392	-0-	177	1	2965	2	Y	-0-					12
06	3420	X	3049	-0-	-371	-0-	163	1	2886	2	Y	-0-					12
07	3534	X	3323	-0-	-211	-0-	209	1	3114	2	Y	-0-					12
08	3534	X	3079	-0-	-455	-0-	168	1	2911	2	Y	-0-					12
09	3390	X	2796	-0-	-594	-0-	70	1	2726	2	Y	-0-					12
10	3317	X	3287	-0-	-30	-0-	91	1	3196	2	Y	-0-					12
11	3210	X	2432	-0-	-778	-0-	140	1	2292	2	Y	-0-					12
12	3317	X	3191	-0-	-126	-0-	203	1	2988	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 37,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	55	1	4171	2	Y	-0-					31
02	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	96	1	3332	2	Y	-0-					31
03	4278	X	3876	-0-	-402	-0-	176	1	3700	2	Y	-0-					31
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	109	1	4370	2	Y	-0-					31
05	4278	X	4260	-0-	-18	-0-	240	1	4020	2	Y	-0-					31
06	4080	X	3954	-0-	-126	-0-	211	1	3743	2	Y	-0-					31
07	4340	X	3978	-0-	-362	-0-	250	1	3728	2	Y	-0-					31
08	4619	X	3994	-0-	-625	-0-	218	1	3776	2	Y	-0-	31	1			-0-
09	4470	X	3676	-0-	-794	-0-	92	1	3584	2	Y	-0-					-0-
10	4247	X	3874	-0-	-373	-0-	107	1	3767	2	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3566	-0-	-394	-0-	206	1	3360	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3723	-0-	-276	-0-	237	1	3486	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2586	-0-	-235	-0-	33	1	2553	2	Y	-0-					26
02	2464	N	2438	-0-	-26	-0-	68	1	2370	2	Y	-0-					26
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	122	1	2577	2	Y	-0-					26
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	63	1	2517	2	Y	-0-					26
05	2697	N	2676	-0-	-21	-0-	151	1	2525	2	Y	-0-					26
06	2610	N	2488	-0-	-122	-0-	133	1	2355	2	Y	-0-					26
07	2666	N	2609	-0-	-57	-0-	164	1	2444	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
08	2697	X	1923	-0-	-774	-0-	105	1	1818	2	Y	-0-					26
09	2580	X	1865	-0-	-715	-0-	47	1	1818	2	Y	-0-					26
10	2666	X	1863	-0-	-803	-0-	52	1	1809	2	Y	2	2	8			26
							2	9									
11	2520	X	1789	-0-	-731	-0-	103	1	1686	2	Y	-0-					26
12	2604	X	2457	-0-	-147	-0-	157	1	2300	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 27,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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		3472	X	3405	-0-	-67	-0-	44	1	3361	2	Y	-0-					28
02		3192	X	2897	-0-	-295	-0-	81	1	2816	2	Y	-0-					28
03		3534	X	3154	-0-	-380	-0-	143	1	3011	2	Y	-0-					28
04		4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	110	1	4398	2	Y	-0-					28
05		7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	400	1	6703	2	Y	-0-					28
06		7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	397	1	7030	2	Y	-0-					28
07		6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	396	1	5887	2	Y	-0-					28
08		7099	X	6456	-0-	-643	-0-	352	1	6104	2	Y	-0-	28	1			-0-
09		7440	X	5890	-0-	-1550	-0-	148	1	5742	2	Y	-0-					-0-
10		7688	X	7298	-0-	-390	-0-	202	1	7096	2	Y	-0-					-0-
11		7440	X	6114	-0-	-1326	-0-	353	1	5761	2	Y	-0-					-0-
*12		6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	423	1	6205	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,163 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	6417	X	4844	-0-	-1573	-0-	63	1	4781	2	Y	-0-					2
02	5712	X	4017	-0-	-1695	-0-	113	1	3904	2	Y	-0-					2
03	6324	X	5021	-0-	-1303	-0-	227	1	4794	2	Y	-0-					2
04	4830	X	3888	-0-	-942	-0-	95	1	3793	2	Y	-0-					2
05	4991	X	4317	-0-	-674	-0-	243	1	4074	2	Y	-0-					2
06	4860	X	4216	-0-	-644	-0-	225	1	3991	2	Y	-0-					2
07	5022	X	5002	-0-	-20	-0-	315	1	4687	2	Y	-0-					2
08	5022	X	4477	-0-	-545	-0-	244	1	4233	2	Y	-0-					2
09	4230	X	4026	-0-	-204	-0-	101	1	3925	2	Y	-0-					2
10	4991	X	4385	-0-	-606	-0-	121	1	4264	2	Y	-0-					2
11	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	282	1	4594	2	Y	-0-					2
12	4991	X	3904	-0-	-1087	-0-	249	1	3655	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 52,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3662	-0-	-957	-0-	47	1	3615	2	Y	-0-			8
02	4592	X	3608	-0-	-984	-0-	101	1	3507	2	Y	-0-			8
03	5084	X	3733	-0-	-1351	-0-	169	1	3564	2	Y	-0-			8
04	4920	X	3220	-0-	-1700	-0-	78	1	3142	2	Y	-0-			8
05	4123	X	3364	-0-	-759	-0-	189	1	3175	2	Y	-0-			8
06	3870	X	3013	-0-	-857	-0-	161	1	2852	2	Y	-0-			8
07	3999	X	3086	-0-	-913	-0-	194	1	2892	2	Y	-0-			8
08	3720	X	2316	-0-	-1404	-0-	126	1	2190	2	Y	-0-			8
09	3270	X	2837	-0-	-433	-0-	71	1	2766	2	Y	-0-			8
10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	94	1	3308	2	Y	-0-			8
11	3000	X	2619	-0-	-381	-0-	151	1	2468	2	Y	-0-			8
12	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	197	1	2889	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 37,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2728	X	2583	-0-	-145	-0-	33	1	2550	2	Y	-0-			15
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	62	1	2162	2	Y	-0-			15
03	2418	N	2159	-0-	-259	-0-	98	1	2061	2	Y	-0-			15
04	2490	N	1916	-0-	-574	-0-	47	1	1869	2	Y	-0-			15
05	3100	N	3527	-0-	427	427	199	1	3328	2	Y	-0-			15
06	3000	N	3292	-0-	292	719	176	1	3116	2	Y	-0-			15
07	3100	N	2517	-0-	-583	136	158	1	2359	2	Y	-0-			15
08	3534	X	2556	-0-	-978	-0-	139	1	2417	2	Y	-0-			15
09	3420	X	2600	-0-	-820	-0-	65	1	2535	2	Y	-0-			15
10	3534	X	2402	-0-	-1132	-0-	67	1	2335	2	Y	-0-			15
11	3300	X	2462	-0-	-838	-0-	142	1	2320	2	Y	-0-			15
12	2697	X	1917	-0-	-780	-0-	122	1	1795	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 30,155 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	3100	N	5726	-0-	2626	6978	74	1	5652	2	Y	-0-			2
02	2800	N	4323	-0-	1523	8501	121	1	4202	2	Y	-0-			2
03	13064	X	4563	-0-	-8501	-0-	207	1	4356	2	Y	-0-			2
04	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	112	1	4488	2	Y	-0-			2
05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	256	1	4285	2	Y	-0-			2
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	208	1	3685	2	Y	-0-			2
07	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	255	1	3800	2	Y	-0-			2
08	4743	X	3575	-0-	-1168	-0-	195	1	3380	2	Y	-0-			2
09	4590	X	3697	-0-	-893	-0-	93	1	3604	2	Y	-0-			2
10	4526	X	3713	-0-	-813	-0-	103	1	3610	2	Y	-0-			2
11	3930	X	3393	-0-	-537	-0-	196	1	3197	2	Y	-0-			2
12	4061	X	3395	-0-	-666	-0-	216	1	3179	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 49,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 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	4526	X	4339	-0-	-187	-0-	56	1	4283	2	Y	-0-					19
02	4088	X	3810	-0-	-278	-0-	107	1	3703	2	Y	-0-					19
03	4495	X	4042	-0-	-453	-0-	183	1	3859	2	Y	-0-					19
04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	102	1	4099	2	Y	-0-					19
05	4340	X	4214	-0-	-126	-0-	237	1	3977	2	Y	-0-					19
06	4200	X	3825	-0-	-375	-0-	204	1	3621	2	Y	-0-					19
07	4340	X	4086	-0-	-254	-0-	257	1	3829	2	Y	-0-					19
08	4340	X	3715	-0-	-625	-0-	202	1	3513	2	Y	-0-	11	1			8
09	4200	X	2398	-0-	-1802	-0-	60	1	2338	2	Y	-0-					8
10	4216	X	4080	-0-	-136	-0-	113	1	3967	2	Y	-0-					8
11	3960	X	3747	-0-	-213	-0-	216	1	3531	2	Y	-0-					8
*12	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	279	1	4089	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 46,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	34	1	2595	2	Y	-0-					18
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	63	1	2170	2	Y	-0-					18
03	2480	N	2333	-0-	-147	-0-	106	1	2227	2	Y	-0-					18
04	2400	N	2002	-0-	-398	-0-	49	1	1953	2	Y	-0-					18
05	2480	N	1936	-0-	-544	-0-	109	1	1827	2	Y	-0-					18
06	2250	N	1926	-0-	-324	-0-	103	1	1823	2	Y	-0-					18
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	149	1	2220	2	Y	-0-					18
08	2325	X	2019	-0-	-306	-0-	110	1	1909	2	Y	-0-	16	1			2
09	2010	X	1946	-0-	-64	-0-	49	1	1897	2	Y	-0-					2
10	2356	X	2232	-0-	-124	-0-	62	1	2170	2	Y	-0-					2
11	2280	X	1831	-0-	-449	-0-	106	1	1725	2	Y	-0-					2
12	2356	X	2073	-0-	-283	-0-	132	1	1941	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 25,529 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	4371	X	3718	-0-	-653	-0-	171	1	3547	2	Y	-0-					9
02	3472	X	2789	-0-	-683	-0-	180	1	2609	2	Y	-0-					9
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	315	1	4004	2	Y	-0-					9
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	213	1	3711	2	Y	-0-					9
05	3720	X	3467	-0-	-253	-0-	313	1	3154	2	Y	-0-					9
06	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	306	1	3290	2	Y	-0-					9
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	371	1	3663	2	Y	-0-					9
08	4309	X	3537	-0-	-772	-0-	311	1	3226	2	Y	-0-					9
09	3930	X	3604	-0-	-326	-0-	208	1	3396	2	Y	-0-					9
10	4030	X	3828	-0-	-202	-0-	227	1	3601	2	Y	-0-					9
11	3900	X	3609	-0-	-291	-0-	322	1	3287	2	Y	-0-					9
12	4030	X	3383	-0-	-647	-0-	332	1	3051	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 43,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4859	-0-	-1093	-0-	63	1	4796	2	Y	-0-					2
02	5432	X	4838	-0-	-594	-0-	136	1	4702	2	Y	-0-					2
03	6014	X	3362	-0-	-2652	-0-	152	1	3210	2	Y	-0-					2
04	5730	X	5687	-0-	-43	-0-	139	1	5548	2	Y	-0-					2
05	5921	X	5846	-0-	-75	-0-	329	1	5517	2	Y	-0-					2
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	292	1	5179	2	Y	-0-					2
07	5890	X	4963	-0-	-927	-0-	312	1	4651	2	Y	-0-					2
08	5890	X	4533	-0-	-1357	-0-	247	1	4286	2	Y	-0-					2
09	5700	X	5010	-0-	-690	-0-	126	1	4884	2	Y	-0-					2
10	5859	X	5311	-0-	-548	-0-	147	1	5164	2	Y	-0-					2
11	5460	X	4366	-0-	-1094	-0-	252	1	4114	2	Y	-0-					2
12	5177	X	4859	-0-	-318	-0-	310	1	4549	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 59,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1520	-0-	-309	-0-	20	1	1500	2	Y	-0-					7
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	43	1	1476	2	Y	-0-					7
03	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	61	1	1287	2	Y	-0-					7
04	1470	N	1216	-0-	-254	-0-	30	1	1186	2	Y	-0-					7
05	1674	N	1148	-0-	-526	-0-	65	1	1083	2	Y	-0-					7
06	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	66	1	1174	2	Y	-0-					7
07	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	77	1	1139	2	Y	-0-					7
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	69	1	1191	2	Y	-0-					7
09	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	28	1	1093	2	Y	-0-					7
10	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	28	1	994	2	Y	-0-					7
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	78	1	1268	2	Y	-0-					7
*12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	79	1	1158	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 15,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2012	-0-	-623	-0-	26	1	1986	2	Y	-0-					16
02	1848	N	1720	-0-	-128	-0-	48	1	1672	2	Y	-0-					16
03	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	84	1	1777	2	Y	-0-					16
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	51	1	2054	2	Y	-0-					16
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	119	1	2001	2	Y	-0-					16
06	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	94	1	1666	2	Y	-0-					16
07	2170	N	1754	-0-	-416	-0-	110	1	1644	2	Y	-0-					16
08	2170	X	1737	-0-	-433	-0-	95	1	1642	2	Y	-0-	16	1			-0-
09	2100	X	1633	-0-	-467	-0-	41	1	1592	2	Y	-0-					-0-
10	2108	X	1415	-0-	-693	-0-	39	1	1376	2	Y	-0-					-0-
11	1770	X	1637	-0-	-133	-0-	95	1	1542	2	Y	-0-					-0-
12	1767	X	1629	-0-	-138	-0-	104	1	1525	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 242996 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3260	-0-	-863	-0-	42	1	3218	2	Y	-0-					1
02	3724	X	3159	-0-	-565	-0-	89	1	3070	2	Y	-0-					1
03	4123	X	3342	-0-	-781	-0-	151	1	3191	2	Y	-0-					1
04	3720	X	3024	-0-	-696	-0-	74	1	2950	2	Y	-0-					1
05	3503	X	3195	-0-	-308	-0-	180	1	3015	2	Y	-0-					1
06	3390	X	2831	-0-	-559	-0-	151	1	2680	2	Y	-0-					1
07	3503	X	2030	-0-	-1473	-0-	128	1	1902	2	Y	-0-					1
08	3348	X	1995	-0-	-1353	-0-	109	1	1886	2	Y	-0-					1
09	3090	X	1889	-0-	-1201	-0-	47	1	1842	2	Y	-0-					1
10	3193	X	1928	-0-	-1265	-0-	53	1	1875	2	Y	-0-					1
11	2820	X	1850	-0-	-970	-0-	107	1	1743	2	Y	-0-					1
12	2015	X	1866	-0-	-149	-0-	119	1	1747	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 30,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3720	X	3700	-0-	-20	-0-	48	1	3652	2	Y	-0-					13
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	89	1	3076	2	Y	-0-					13
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	160	1	3376	2	Y	-0-					13
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	81	1	3240	2	Y	-0-					13
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	181	1	3035	2	Y	-0-					13
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	173	1	3061	2	Y	-0-					13
07	3038	X	3006	-0-	-32	-0-	189	1	2817	2	Y	-0-					13
08	3534	X	3327	-0-	-207	-0-	181	1	3146	2	Y	-0-					13
09	3330	X	3203	-0-	-127	-0-	80	1	3123	2	Y	-0-					13
10	3348	X	3233	-0-	-115	-0-	90	1	3143	2	Y	-0-					13
11	3240	X	1755	-0-	-1485	-0-	101	1	1654	2	Y	-0-					13
*12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	225	1	3303	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 38,224 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	4278	X	4024	-0-	-254	-0-	52	1	3972	2	Y	-0-					30
02	3864	X	3626	-0-	-238	-0-	102	1	3524	2	Y	-0-					30
03	4247	X	4025	-0-	-222	-0-	182	1	3843	2	Y	-0-					30
04	3990	X	3749	-0-	-241	-0-	91	1	3658	2	Y	-0-					30
05	4030	X	3714	-0-	-316	-0-	209	1	3505	2	Y	-0-					30
06	3900	X	3153	-0-	-747	-0-	168	1	2985	2	Y	-0-					30
07	4030	X	3248	-0-	-782	-0-	204	1	3041	2	Y	3	3	8			30
							3	9									
08	3968	X	2938	-0-	-1030	-0-	160	1	2778	2	Y	-0-					30
09	3750	X	2586	-0-	-1164	-0-	65	1	2521	2	Y	-0-					30
10	3720	X	2524	-0-	-1196	-0-	70	1	2451	2	Y	3	3	8			30
							3	9									
11	3150	X	2298	-0-	-852	-0-	133	1	2165	2	Y	-0-					30
12	3255	X	2265	-0-	-990	-0-	144	1	2121	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 38,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	37	1	2831	2	Y	-0-					4
02	2800	X	2446	-0-	-354	-0-	69	1	2377	2	Y	-0-					4
03	3100	X	2689	-0-	-411	-0-	122	1	2567	2	Y	-0-					4
04	2910	X	2677	-0-	-233	-0-	65	1	2612	2	Y	-0-					4
05	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	150	1	2510	2	Y	-0-					4
06	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	136	1	2412	2	Y	-0-					4
07	2759	X	2564	-0-	-195	-0-	161	1	2403	2	Y	-0-					4
08	2759	X	2561	-0-	-198	-0-	140	1	2421	2	Y	-0-					4
09	2670	X	2471	-0-	-199	-0-	62	1	2409	2	Y	-0-					4
10	2666	X	2591	-0-	-75	-0-	72	1	2519	2	Y	-0-					4
11	2550	X	2333	-0-	-217	-0-	135	1	2198	2	Y	-0-					4
12	2573	X	2568	-0-	-5	-0-	164	1	2404	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 30,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1243	-0-	-493	-0-	16	1	1227	2	Y	-0-					1
02	1484	N	1304	-0-	-180	-0-	37	1	1267	2	Y	-0-					1
03	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	50	1	1063	2	Y	-0-					1
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	46	1	1862	2	Y	-0-					1
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	116	1	1948	2	Y	-0-					1
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	110	1	1956	2	Y	-0-					1
07	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	107	1	1594	2	Y	-0-					1
08	2077	X	1567	-0-	-510	-0-	85	1	1482	2	Y	-0-					1
09	2070	X	1739	-0-	-331	-0-	44	1	1695	2	Y	-0-					1
10	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	64	1	2237	2	Y	-0-					1
11	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	138	1	2257	2	Y	-0-					1
*12	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	133	1	1946	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,480 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	3906	X	2746	-0-	-1160	-0-	36	1	2710	2	Y	-0-					12
02	3500	X	2042	-0-	-1458	-0-	57	1	1985	2	Y	-0-					12
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	177	1	3727	2	Y	-0-					12
04	3660	X	3523	-0-	-137	-0-	86	1	3430	2	Y	6	6	8			12
							7	9									
05	3472	X	3409	-0-	-63	-0-	192	1	3215	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
06	3780	X	3509	-0-	-271	-0-	187	1	3313	2	Y	8	8	8			12
							9	9									
07	3906	X	2867	-0-	-1039	-0-	180	1	2686	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
08	3658	X	2848	-0-	-810	-0-	155	1	2693	2	Y	-0-					12
09	3510	X	2664	-0-	-846	-0-	67	1	2597	2	Y	-0-					12
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	104	1	3667	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
11	3510	X	2752	-0-	-758	-0-	159	1	2593	2	Y	-0-					12
*12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	212	1	3112	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 37,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1280	-0-	-1231	-0-	17	1	1263	2	Y	-0-					13
02	2184	N	1590	-0-	-594	-0-	45	1	1545	2	Y	-0-					13
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	67	1	1408	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	57	1	2297	2	Y	5	5	8			13
							6	9									
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	111	1	1858	2	Y	5	5	8			13
							6	9									
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	123	1	2188	2	Y	6	6	8			13
							7	9									
07	2418	N	1857	-0-	-561	-0-	117	1	1740	2	Y	-0-					13
08	2449	X	1972	-0-	-477	-0-	107	1	1865	2	Y	-0-					13
09	2370	X	2237	-0-	-133	-0-	56	1	2181	2	Y	-0-					13
10	2387	X	1874	-0-	-513	-0-	52	1	1821	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
11	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	139	1	2273	2	Y	-0-					13
12	2325	X	1555	-0-	-770	-0-	99	1	1456	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 22,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	1395	N	673	-0-	-722	-0-	9	1	664	2	Y	-0-					4
02	1092	N	1052	-0-	-40	-0-	30	1	1022	2	Y	-0-					4
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	48	1	1013	2	Y	-0-					4
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	27	1	1074	2	Y	-0-					4
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	74	1	1242	2	Y	-0-					4
06	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	53	1	948	2	Y	-0-					4
07	1147	N	860	-0-	-287	-0-	54	1	806	2	Y	-0-					4
08	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	71	1	1234	2	Y	-0-					4
09	1260	X	852	-0-	-408	-0-	21	1	831	2	Y	-0-					4
10	1302	X	943	-0-	-359	-0-	26	1	917	2	Y	-0-					4
11	1260	X	1042	-0-	-218	-0-	60	1	982	2	Y	-0-					4
12	1302	X	869	-0-	-433	-0-	55	1	814	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 12,075 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	1550	N	988	-0-	-562	-0-	13	1	975	2	Y	-0-					6
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	39	1	1345	2	Y	-0-					6
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	71	1	1502	2	Y	-0-					6
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	35	1	1400	2	Y	-0-					6
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	114	1	1911	2	Y	-0-					6
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	83	1	1476	2	Y	-0-					6
07	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	91	1	1348	2	Y	-0-					6
08	2015	X	1428	-0-	-587	-0-	78	1	1350	2	Y	-0-					6
09	1950	X	1366	-0-	-584	-0-	34	1	1332	2	Y	-0-					6
10	2015	X	1072	-0-	-943	-0-	30	1	1042	2	Y	-0-					6
11	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	104	1	1700	2	Y	-0-					6
*12	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	109	1	1601	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 17,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3070	-0-	-278	-0-	40	1	3030	2	N	-0-					14
02	3416	X	2373	-0-	-1043	-0-	67	1	2306	2	N	-0-					14
03	3782	X	2920	-0-	-862	-0-	132	1	2788	2	N	-0-					14
04	3660	X	2522	-0-	-1138	-0-	61	1	2461	2	N	-0-					14
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	174	1	2924	2	N	-0-					14
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	162	1	2862	2	N	-0-					14
07	2914	X	2714	-0-	-200	-0-	171	1	2543	2	N	-0-					14
08	3100	X	3093	-0-	-7	-0-	168	1	2925	2	N	-0-	14	1			-0-
09	3030	X	2107	-0-	-923	-0-	53	1	2054	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2885	-0-	-246	-0-	80	1	2805	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2793	-0-	-237	-0-	161	1	2632	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2603	-0-	-497	-0-	166	1	2437	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,202 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	2666	X	812	-0-	-1854	-0-	11	1	801	2	Y	-0-					1
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	78	1	2684	2	Y	-0-					1
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	145	1	3050	2	Y	-0-					1
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	93	1	3719	2	Y	-0-					1
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	174	1	2910	2	Y	-0-					1
06	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	108	1	1922	2	Y	-0-					1
07	1178	X	701	-0-	-477	-0-	44	1	657	2	Y	-0-					1
08	3937	X	1687	-0-	-2250	-0-	92	1	1595	2	Y	-0-					1
09	3810	X	2629	-0-	-1181	-0-	66	1	2563	2	Y	-0-					1
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	88	1	3099	2	Y	-0-					1
11	2040	X	1772	-0-	-268	-0-	102	1	1670	2	Y	-0-					1
12	2728	X	1550	-0-	-1178	-0-	99	1	1451	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 27,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 04/07/2008 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	3844	X	3105	-0-	-739	-0-	40	1	3065	2	Y	-0-					42
02	2968	X	2734	-0-	-234	-0-	77	1	2657	2	Y	-0-					42
03	3286	X	3119	-0-	-167	-0-	141	1	2978	2	Y	-0-					42
04	3000	X	2802	-0-	-198	-0-	68	1	2734	2	Y	-0-					42
05	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	160	1	2673	2	Y	-0-					42
06	3030	X	2792	-0-	-238	-0-	149	1	2643	2	Y	-0-					42
07	3131	X	3102	-0-	-29	-0-	195	1	2907	2	Y	-0-					42
08	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	192	1	3332	2	Y	-0-					42
*09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	71	1	2766	2	Y	2	19	6			25
							2	9									
10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	103	1	3624	2	Y	3					28
							3	9									
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	195	1	3179	2	Y	4					32
							4	9									
*12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	263	1	3859	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 38,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 24 RRCID -> 249223 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1143	-0-	-996	-0-	15	1	1128	2	Y	-0-					5
02	1708	N	1335	-0-	-373	-0-	37	1	1298	2	Y	-0-					5
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	58	1	1233	2	Y	-0-					5
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	34	1	1352	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	99	1	1661	2	Y	-0-					5
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	78	1	1390	2	Y	-0-					5
07	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	81	1	1213	2	Y	-0-					5
08	1767	X	1399	-0-	-368	-0-	76	1	1323	2	Y	-0-					5
09	1710	X	1457	-0-	-253	-0-	37	1	1420	2	Y	-0-					5
10	1767	X	1335	-0-	-432	-0-	37	1	1298	2	Y	-0-					5
11	1470	X	1349	-0-	-121	-0-	78	1	1271	2	Y	-0-					5
*12	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	99	1	1454	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 16,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4588	X	4103	-0-	-485	-0-	53	1	4050	2	Y	-0-					2
02	4060	X	3927	-0-	-133	-0-	110	1	3817	2	Y	-0-					2
03	4433	X	3515	-0-	-918	-0-	159	1	3355	2	Y	1					3
							1	9									
04	3960	X	3316	-0-	-644	-0-	81	1	3235	2	Y	-0-					3
05	4340	X	2079	-0-	-2261	-0-	117	1	1962	2	Y	-0-					3
06	4200	X	3622	-0-	-578	-0-	193	1	3426	2	Y	3					6
							3	9									
07	4340	X	2736	-0-	-1604	-0-	172	1	2564	2	Y	-0-					6
08	3503	X	2580	-0-	-923	-0-	141	1	2439	2	Y	-0-	5	1			1
09	3630	X	2860	-0-	-770	-0-	72	1	2788	2	Y	-0-					1
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	113	1	3960	2	Y	-0-					1
11	3630	X	2834	-0-	-796	-0-	164	1	2670	2	Y	-0-					1
12	2945	X	2913	-0-	-32	-0-	186	1	2727	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 38,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	3720	X	3052	-0-	-668	-0-	40	1	3012	2	Y	-0-					1
02	2660	X	2140	-0-	-520	-0-	60	1	2080	2	Y	-0-					1
03	2945	X	2845	-0-	-100	-0-	129	1	2716	2	Y	-0-					1
04	2850	X	2581	-0-	-269	-0-	63	1	2518	2	Y	-0-					1
05	2945	X	1996	-0-	-949	-0-	112	1	1884	2	Y	-0-					1
06	2760	N	1934	-0-	-826	-0-	103	1	1831	2	Y	-0-					1
07	2666	N	1751	-0-	-915	-0-	110	1	1641	2	Y	-0-					1
08	2852	X	1721	-0-	-1131	-0-	94	1	1627	2	Y	-0-					1
09	2580	X	1539	-0-	-1041	-0-	39	1	1500	2	Y	-0-					1
10	1984	X	1385	-0-	-599	-0-	38	1	1347	2	Y	-0-					1
11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	147	1	2392	2	Y	-0-					1
*12	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	143	1	2098	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

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	3689	X	1545	-0-	-2144	-0-	20	1	1525	2	Y	-0-			1
02	3248	X	1617	-0-	-1631	-0-	45	1	1572	2	Y	-0-			1
03	3193	X	1440	-0-	-1753	-0-	65	1	1375	2	Y	-0-			1
04	2490	X	1115	-0-	-1375	-0-	27	1	1088	2	Y	-0-			1
05	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	103	1	1726	2	Y	-0-			1
06	1740	X	1313	-0-	-427	-0-	70	1	1243	2	Y	-0-			1
07	1798	X	1193	-0-	-605	-0-	75	1	1118	2	Y	-0-			1
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	183	1	3179	2	Y	-0-			1
09	1770	X	1592	-0-	-178	-0-	40	1	1552	2	Y	-0-			1
10	1829	X	1463	-0-	-366	-0-	41	1	1422	2	Y	-0-			1
11	3120	X	1304	-0-	-1816	-0-	75	1	1229	2	Y	-0-			1
12	3224	X	1281	-0-	-1943	-0-	82	1	1199	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 19,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

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	3348	X	3101	-0-	-247	-0-	40	1	3061	2	Y	-0-			4
02	3024	X	2672	-0-	-352	-0-	75	1	2597	2	Y	-0-			4
03	3317	X	2029	-0-	-1288	-0-	92	1	1937	2	Y	-0-			4
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	80	1	3214	2	Y	-0-			4
05	3131	X	2716	-0-	-415	-0-	153	1	2563	2	Y	-0-			4
06	3000	X	1638	-0-	-1362	-0-	88	1	1550	2	Y	-0-			4
07	3379	X	2605	-0-	-774	-0-	164	1	2441	2	Y	-0-	1	1	3
08	3410	X	2750	-0-	-660	-0-	150	1	2600	2	Y	-0-			3
09	3300	X	2419	-0-	-881	-0-	61	1	2358	2	Y	-0-			3
10	2728	X	2258	-0-	-470	-0-	63	1	2195	2	Y	-0-			3
11	2670	X	1526	-0-	-1144	-0-	88	1	1438	2	Y	-0-			3
12	2759	X	1841	-0-	-918	-0-	117	1	1724	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 28,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

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	1581	N	1246	-0-	-335	-0-	16	1	1230	2	Y	-0-			11
02	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	35	1	1203	2	Y	-0-			11
03	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	57	1	1202	2	Y	-0-			11
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	32	1	1291	2	Y	-0-			11
05	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	74	1	1240	2	Y	-0-			11
06	1230	N	1085	-0-	-145	-0-	58	1	1027	2	Y	-0-			11
07	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	82	1	1216	2	Y	-0-			11
08	1364	X	991	-0-	-373	-0-	54	1	937	2	Y	-0-			11
09	1320	X	1161	-0-	-159	-0-	29	1	1132	2	Y	-0-			11
10	1302	X	1182	-0-	-120	-0-	33	1	1149	2	Y	-0-			11
11	1260	X	1029	-0-	-231	-0-	59	1	970	2	Y	-0-			11
12	1302	X	986	-0-	-316	-0-	63	1	923	2	Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 14,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	14	1	1044	2	Y	-0-					54
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	27	1	944	2	Y	-0-					54
03	1240	N	999	-0-	-241	-0-	45	1	954	2	Y	-0-					54
04	1020	N	793	-0-	-227	-0-	19	1	774	2	Y	-0-					54
05	1085	N	692	-0-	-393	-0-	39	1	647	2	Y	5					59
							6	9									
06	960	N	761	-0-	-199	-0-	40	1	708	2	Y	12					71
							13	9									
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	76	1	1136	2	Y	3					74
							3	9									
08	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	63	1	1102	2	Y	119	146	1			47
							131	9									
09	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	30	1	1154	2	Y	-0-					47
10	1209	X	1053	-0-	-156	-0-	29	1	1024	2	Y	-0-					47
11	1260	X	1127	-0-	-133	-0-	65	1	1062	2	Y	-0-					47
12	1302	X	948	-0-	-354	-0-	60	1	888	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 12,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	3038	X	2852	-0-	-186	-0-	37	1	2815	2	Y	-0-					12
02	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	72	1	2488	2	Y	-0-					12
03	2852	N	2610	-0-	-242	-0-	118	1	2492	2	Y	-0-					12
04	2760	N	2600	-0-	-160	-0-	63	1	2536	2	Y	1					13
							1	9									
05	2821	N	2137	-0-	-684	-0-	120	1	2016	2	Y	1					14
							1	9									
06	2520	N	2165	-0-	-355	-0-	116	1	2048	2	Y	1					15
							1	9									
07	2697	N	2337	-0-	-360	-0-	147	1	2190	2	Y	-0-					15
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	123	1	2143	2	Y	11	19	1			7
							12	9									
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	57	1	2209	2	Y	-0-					7
10	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	63	1	2209	2	Y	-0-					7
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	163	1	2656	2	Y	-0-					7
*12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	167	1	2445	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 29,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	2759	X	2595	-0-	-164	-0-	34	1	2561	2	Y	-0-					1
02	2296	N	2249	-0-	-47	-0-	63	1	2186	2	Y	-0-					1
03	2449	N	2210	-0-	-239	-0-	100	1	2110	2	Y	-0-					1
04	2520	N	2475	-0-	-45	-0-	60	1	2415	2	Y	-0-					1
05	2480	N	2440	-0-	-40	-0-	137	1	2303	2	Y	-0-					1
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	116	1	2060	2	Y	-0-					1
07	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	152	1	2256	2	Y	-0-					1
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	147	1	2550	2	Y	-0-					1
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	62	1	2425	2	Y	-0-					1
10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	69	1	2422	2	Y	-0-					1
11	2610	N	2226	-0-	-384	-0-	129	1	2097	2	Y	-0-					1
12	2573	N	2357	-0-	-216	-0-	150	1	2207	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 28,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	6	1	478	2	Y	-0-					1
02	504	N	309	-0-	-195	-0-	9	1	300	2	Y	-0-					1
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	31	1	663	2	Y	-0-					1
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	17	1	701	2	Y	-0-					1
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	Y	-0-					1
06	660	N	587	-0-	-73	-0-	31	1	556	2	Y	-0-					1
07	744	N	254	-0-	-490	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					1
08	558	N	299	-0-	-259	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					1
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	15	1	582	2	Y	-0-					1
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	11	1	376	2	Y	-0-					1
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	35	1	563	2	Y	-0-					1
12	620	N	511	-0-	-109	-0-	33	1	478	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,990 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	3596	X	1049	-0-	-2547	-0-	14	1	1035	2	Y	-0-					48
02	3248	X	2363	-0-	-885	-0-	66	1	2297	2	Y	-0-					48
03	3565	X	3428	-0-	-137	-0-	155	1	3273	2	Y	-0-					48
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	89	1	3570	2	Y	7					55
							8	9									
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	217	1	3639	2	Y	-0-					55
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	186	1	3300	2	Y	1					56
							1	9									
07	3782	X	3602	-0-	-180	-0-	227	1	3373	2	Y	2					58
							2	9									
08	3844	X	3558	-0-	-286	-0-	194	1	3362	2	Y	2					60
							2	9									
09	3720	X	2888	-0-	-832	-0-	72	1	2816	2	Y	-0-					60
10	3844	X	2409	-0-	-1435	-0-	67	1	2342	2	Y	-0-					60
11	3480	X	2195	-0-	-1285	-0-	127	1	2068	2	Y	-0-					60
12	3596	X	2391	-0-	-1205	-0-	152	1	2238	2	Y	1					61
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	2015	N	1652	-0-	-363	-0-	21	1	1631	2	Y	-0-					1
02	1820	N	1450	-0-	-370	-0-	41	1	1409	2	Y	-0-					1
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	72	1	1510	2	Y	-0-					1
04	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	37	1	1486	2	Y	-0-					1
05	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	78	1	1309	2	Y	-0-					1
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	99	1	1753	2	Y	-0-					1
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	130	1	1934	2	Y	-0-					1
08	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	131	1	2267	2	Y	-0-					1
09	1860	X	1680	-0-	-180	-0-	42	1	1638	2	Y	-0-					1
10	2077	X	2028	-0-	-49	-0-	56	1	1972	2	Y	-0-					1
11	2310	X	1357	-0-	-953	-0-	78	1	1279	2	Y	-0-					1
12	2387	X	1049	-0-	-1338	-0-	67	1	982	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 20,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4969	-0-	-828	-0-	64	1	4905	2	Y	-0-					2
02	5824	X	5054	-0-	-770	-0-	142	1	4912	2	Y	-0-					2
03	6262	X	5335	-0-	-927	-0-	242	1	5092	2	Y	1					3
							1	9									
04	5670	X	5658	-0-	-12	-0-	138	1	5520	2	Y	-0-					3
05	5611	X	4371	-0-	-1240	-0-	246	1	4125	2	Y	-0-					3
06	5430	X	4056	-0-	-1374	-0-	217	1	3836	2	Y	3					6
							3	9									
07	5859	X	4066	-0-	-1793	-0-	256	1	3810	2	Y	-0-					6
08	5859	X	3926	-0-	-1933	-0-	214	1	3712	2	Y	-0-	5	1			1
09	5670	X	3743	-0-	-1927	-0-	94	1	3649	2	Y	-0-					1
10	4371	X	3644	-0-	-727	-0-	101	1	3543	2	Y	-0-					1
11	4050	X	3552	-0-	-498	-0-	205	1	3347	2	Y	-0-					1
*12	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	438	1	6424	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 55,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1767	X	1496	-0-	-271	-0-	19	1	1477	2	Y	-0-					6
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	33	1	1140	2	Y	-0-					6
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	59	1	1243	2	Y	-0-					6
04	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	34	1	1368	2	Y	-0-					6
05	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	68	1	1133	2	Y	-0-					6
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	74	1	1313	2	Y	-0-					6
07	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	91	1	1352	2	Y	-0-					6
08	1457	X	1245	-0-	-212	-0-	68	1	1177	2	Y	-0-					6
09	1410	X	1332	-0-	-78	-0-	33	1	1299	2	Y	-0-					6
10	1457	X	1250	-0-	-207	-0-	35	1	1215	2	Y	-0-					6
11	1410	X	1368	-0-	-42	-0-	79	1	1289	2	Y	-0-					6
12	1457	X	1379	-0-	-78	-0-	88	1	1291	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 15,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5053	X	3492	-0-	-1561	-0-	45	1	3447	2	Y	-0-					4
02	4116	X	3794	-0-	-322	-0-	107	1	3687	2	Y	-0-					4
03	3813	X	3358	-0-	-455	-0-	152	1	3205	2	Y	1					5
							1	9									
04	3600	X	3143	-0-	-457	-0-	77	1	3066	2	Y	-0-					5
05	4216	X	3574	-0-	-642	-0-	201	1	3371	2	Y	2					7
							2	9									
06	4080	X	3594	-0-	-486	-0-	192	1	3396	2	Y	5					12
							6	9									
07	4216	X	3107	-0-	-1109	-0-	196	1	2911	2	Y	-0-					12
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	198	1	3440	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
09	3600	X	2547	-0-	-1053	-0-	64	1	2483	2	Y	-0-					2
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	105	1	3692	2	Y	-0-					2
11	3600	X	2956	-0-	-644	-0-	171	1	2785	2	Y	-0-					2
*12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	235	1	3450	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 40,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3955	-0-	-354		-0-		51	1	3904	2	Y	-0-					2
02	4811	X	4811	-0-	-0-		-0-		135	1	4676	2	Y	-0-					2
03	4154	X	3896	-0-	-258		-0-		176	1	3719	2	Y	1					3
									1	9									
04	4244	X	4244	-0-	-0-		-0-		103	1	4141	2	Y	-0-					3
05	4278	X	3273	-0-	-1005		-0-		184	1	3089	2	Y	-0-					3
06	4140	X	2829	-0-	-1311		-0-		151	1	2675	2	Y	3					6
									3	9									
07	4278	X	3367	-0-	-911		-0-		212	1	3155	2	Y	-0-					6
08	4216	X	1757	-0-	-2459		-0-		96	1	1661	2	Y	-0-	5	1			1
09	4080	X	1770	-0-	-2310		-0-		44	1	1726	2	Y	-0-					1
10	3379	X	1730	-0-	-1649		-0-		48	1	1682	2	Y	-0-					1
11	3270	X	1636	-0-	-1634		-0-		94	1	1542	2	Y	-0-					1
12	3379	X	1648	-0-	-1731		-0-		105	1	1543	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 34,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23281	X	2609	-0-	-20672		-0-		117	1	2492	3	Y	-0-					3
02	21028	X	2925	-0-	-18103		-0-		128	1	2797	3	Y	-0-					3
03	23281	X	-0-	-0-	-23281		-0-						Y	-0-					3
04	22530	X	3090	-0-	-19440		-0-		75	1	3015	2	Y	-0-					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					3
06	3120	X	-0-	-0-	-3120		-0-						Y	-0-	3	1			-0-
07	3426	X	3426	-0-	-0-		-0-		216	1	3207	2	Y	3					3
									3	9									
08	3193	X	829	-0-	-2364		-0-		45	1	784	2	Y	-0-					3
09	3090	X	132	-0-	-2958		-0-		3	1	129	2	Y	-0-					3
10	3441	X	210	-0-	-3231		-0-		6	1	204	2	Y	-0-					3
11	3330	X	218	-0-	-3112		-0-		13	1	205	2	Y	-0-					3
12	3441	X	352	-0-	-3089		-0-		22	1	330	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 13,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
DODGE, MARIE C. WELL #: 1 RRCID -> 182292 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10292 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	53	1	1200	2	N	5			40
							6	9							
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	1009	2	N	1			41
							1	9							
03	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	48	1	1102	2	N	2			43
							2	9							
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	774	2	N	2			45
							2	9							
05	1178	N	705	-0-	-473	-0-	39	1	665	2	N	1			46
							1	9							
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	53	1	1161	2	N	2			48
							2	9							
07	837	N	435	-0-	-402	-0-	24	1	411	2	N	-0-			48
08	713	N	535	-0-	-178	-0-	33	1	502	2	N	-0-			48
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-			48
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	2	N	-0-			48
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

TOTAL GAS PROD: 7,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			138
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			138
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			138
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			138
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			138
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-			138
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			138
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			138
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-			138
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			138
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			138
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	122	1	2928	2	N	-0-			-0-
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	120	1	2541	2	N	-0-			-0-
03	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	134	1	2609	2	N	-0-			-0-
04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	126	1	2662	2	N	-0-			-0-
05	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	122	1	2666	2	N	-0-			-0-
06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	115	1	2548	2	N	-0-			-0-
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	117	1	2671	2	N	-0-			-0-
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	115	1	2432	2	N	-0-			-0-
09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	105	1	2604	2	N	-0-			-0-
10	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	105	1	2590	2	N	-0-			-0-
11	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	104	1	2642	2	N	-0-			-0-
*12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	103	1	2698	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2415	-0-	-158	-0-	96	1	2319	2	N	-0-			-0-
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	100	1	2121	2	N	-0-			-0-
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	115	1	2233	2	N	-0-			-0-
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	109	1	2309	2	N	-0-			-0-
05	2449	N	2378	-0-	-71	-0-	104	1	2274	2	N	-0-			-0-
06	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	96	1	2120	2	N	-0-			-0-
07	2511	N	2301	-0-	-210	-0-	97	1	2204	2	N	-0-			-0-
08	2387	N	2217	-0-	-170	-0-	100	1	2117	2	N	-0-			-0-
09	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	94	1	2328	2	N	-0-			-0-
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	93	1	2302	2	N	-0-			-0-
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	92	1	2328	2	N	-0-			-0-
12	2511	N	2339	-0-	-172	-0-	86	1	2253	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,090 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, 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	3100	N	3223	-0-	123	123	129	1	3094	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3193	-0-	393	516	143	1	3050	2	N	-0-			-0-
03	2916	N	2400	-0-	-516	-0-	118	1	2282	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	1877	-0-	-1123	-0-	85	1	1792	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	1815	-0-	-1285	-0-	80	1	1735	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	1625	-0-	-1375	-0-	70	1	1555	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	1704	-0-	-1396	-0-	72	1	1632	2	N	-0-			-0-
08	2387	X	1149	-0-	-1238	-0-	52	1	1097	2	N	-0-			-0-
09	1890	X	1688	-0-	-202	-0-	66	1	1622	2	N	-0-			-0-
10	1829	X	1585	-0-	-244	-0-	62	1	1523	2	N	-0-			-0-
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	61	1	1543	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1470	-0-	-266	-0-	54	1	1416	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2795	-0-	-584	-0-	111	1	2684	2	N	-0-			-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	123	1	2606	2	N	-0-			-0-
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	148	1	2884	2	N	-0-			-0-
04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	122	1	2579	2	N	-0-			-0-
05	2790	N	2723	-0-	-67	-0-	120	1	2603	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3351	-0-	351	351	145	1	3206	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3150	-0-	50	401	133	1	3017	2	N	-0-			-0-
08	2728	N	2297	-0-	-431	-0-	103	1	2194	2	N	-0-			-0-
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	121	1	3000	2	N	-0-			-0-
10	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	112	1	2757	2	N	-0-			-0-
11	2700	X	2424	-0-	-276	-0-	92	1	2332	2	N	-0-			-0-
*12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	126	1	3308	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,626 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	3441	X	3135	-0-	-306	-0-	125	1	3010	2	N	-0-			-0-
02	2828	X	2793	-0-	-35	-0-	126	1	2667	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	2875	-0-	-349	-0-	141	1	2734	2	N	-0-			-0-
04	3120	X	2955	-0-	-165	-0-	134	1	2821	2	N	-0-			-0-
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	176	1	3835	2	N	-0-			-0-
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	141	1	3127	2	N	-0-			-0-
07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	155	1	3521	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	2905	-0-	-629	-0-	131	1	2774	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	3207	-0-	-213	-0-	125	1	3082	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	3051	-0-	-483	-0-	119	1	2932	2	N	-0-			-0-
11	3420	X	3043	-0-	-377	-0-	115	1	2928	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	3258	-0-	-276	-0-	120	1	3138	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3809	-0-	-128	-0-	152	1	3657	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	3378	-0-	-178	-0-	152	1	3226	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	3408	-0-	-467	-0-	167	1	3241	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	3667	-0-	-23	-0-	166	1	3501	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	3609	-0-	-204	-0-	158	1	3451	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3622	-0-	-68	-0-	157	1	3465	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	3717	-0-	-65	-0-	157	1	3560	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	3111	-0-	-671	-0-	140	1	2971	2	N	-0-			-0-
09	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	151	1	3740	2	N	-0-			-0-
10	3751	X	3547	-0-	-204	-0-	138	1	3409	2	N	-0-			-0-
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	146	1	3713	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	3746	-0-	-284	-0-	137	1	3609	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	116	1	2799	2	N	-0-			-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	123	1	2611	2	N	-0-			-0-
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	138	1	2674	2	N	-0-			-0-
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	126	1	2659	2	N	-0-			-0-
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	134	1	2913	2	N	-0-			-0-
06	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	122	1	2710	2	N	-0-			-0-
07	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	122	1	2769	2	N	-0-			-0-
08	2728	N	2465	-0-	-263	-0-	111	1	2354	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3035	-0-	35	35	118	1	2917	2	N	-0-			-0-
10	3018	N	2983	-0-	-35	-0-	116	1	2867	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3035	-0-	35	35	115	1	2920	2	N	-0-			-0-
*12	2965	X	2930	-0-	-35	-0-	107	1	2823	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,464 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	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	121	1	2922	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2693	-0-	-107	-0-	121	1	2572	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2662	-0-	-314	-0-	130	1	2532	2	N	-0-			-0-
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	135	1	2846	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2994	-0-	-44	-0-	131	1	2863	2	N	-0-			-0-
06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	123	1	2717	2	N	-0-			-0-
07	3069	N	2647	-0-	-422	-0-	112	1	2535	2	N	-0-			-0-
08	3007	N	2836	-0-	-171	-0-	128	1	2708	2	N	-0-			-0-
09	2850	N	2840	-0-	-10	-0-	110	1	2730	2	N	-0-			-0-
10	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	114	1	2803	2	N	-0-			-0-
11	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	108	1	2736	2	N	-0-			-0-
12	2945	N	2574	-0-	-371	-0-	94	1	2480	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	72	1	1732	2	N	-0-			-0-
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	78	1	1647	2	N	-0-			-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	86	1	1679	2	N	-0-			-0-
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	83	1	1744	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	82	1	1789	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	78	1	1722	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	78	1	1762	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	78	1	1644	2	N	-0-			-0-
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	71	1	1756	2	N	-0-			-0-
10	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	69	1	1709	2	N	-0-			-0-
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	70	1	1780	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	64	1	1674	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	130	1	3142	2	N	-0-			-0-
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	125	1	2661	2	N	-0-			-0-
03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	140	1	2713	2	N	-0-			-0-
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	132	1	2787	2	N	-0-			-0-
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	136	1	2956	2	N	-0-			-0-
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	128	1	2835	2	N	-0-			-0-
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	125	1	2849	2	N	-0-			-0-
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	131	1	2770	2	N	-0-			-0-
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	114	1	2809	2	N	-0-			-0-
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	113	1	2797	2	N	-0-			-0-
11	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	111	1	2825	2	N	-0-			-0-
*12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	103	1	2707	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

01	2976	X	1907	-0-	-1069	-0-	76	1	1831	2	Y	-0-			-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	69	1	1465	2	Y	-0-			-0-
03	1953	N	1618	-0-	-335	-0-	79	1	1539	2	Y	-0-			-0-
04	1860	N	1595	-0-	-265	-0-	72	1	1523	2	Y	-0-			-0-
05	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	70	1	1526	2	Y	-0-			-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	71	1	1559	2	Y	-0-			-0-
07	1643	N	988	-0-	-655	-0-	42	1	946	2	Y	-0-			-0-
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	120	1	2550	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	4087	-0-	1087	1087	159	1	3928	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	4931	-0-	1831	2918	192	1	4739	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	4321	-0-	1321	4239	163	1	4158	2	Y	-0-			-0-
*12	8466	X	4227	-0-	-4239	-0-	155	1	4072	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

01	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	231	1	5557	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	2675	-0-	-1637	-0-	120	1	2555	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4260	-0-	-514	-0-	209	1	4051	2	N	-0-			-0-
04	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	258	1	5441	2	N	-0-			-0-
05	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	244	1	5303	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	1035	-0-	-3585	-0-	45	1	990	2	N	-0-			-0-
07	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	283	1	6443	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	4799	-0-	-1091	-0-	216	1	4583	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	4298	-0-	-1402	-0-	167	1	4131	2	N	-0-			-0-
10	6727	X	4901	-0-	-1826	-0-	191	1	4710	2	N	-0-			-0-
11	6510	X	5798	-0-	-712	-0-	219	1	5579	2	N	-0-			-0-
12	6727	X	5217	-0-	-1510	-0-	191	1	5026	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

01	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	260	1	6271	2	N	-0-			-0-
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	248	1	5266	2	N	-0-			-0-
03	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	277	1	5372	2	N	-0-			-0-
04	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	258	1	5458	2	N	-0-			-0-
05	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	259	1	5645	2	N	-0-			-0-
06	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	242	1	5349	2	N	-0-			-0-
07	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	240	1	5456	2	N	-0-			-0-
08	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	238	1	5053	2	N	-0-			-0-
09	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	198	1	4889	2	N	-0-			-0-
10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	183	1	4519	2	N	-0-			-0-
11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	83	1	2112	2	N	-0-			-0-
*12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	104	1	2734	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1459	-0-	-215	-0-	58	1	1401	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	59	1	1257	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1146	-0-	-280	-0-	56	1	1090	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	60	1	1263	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	59	1	1289	2	N	-0-			-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	55	1	1214	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	56	1	1264	2	N	-0-			-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	61	1	1293	2	N	-0-			-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	52	1	1277	2	N	-0-			-0-
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	52	1	1293	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	49	1	1250	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	557	-0-	-807	-0-	20	1	537	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 185842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11622 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 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	3658	X	3477	-0-	-181	-0-	139	1	3338	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	3156	-0-	-148	-0-	142	1	3014	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	3410	-0-	-62	-0-	167	1	3243	2	N	-0-			-0-
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	155	1	3276	2	N	-0-			-0-
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	158	1	3443	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	3377	-0-	-13	-0-	146	1	3231	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	3482	-0-	-52	-0-	147	1	3335	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3144	-0-	-421	-0-	141	1	3003	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	3402	-0-	-48	-0-	132	1	3270	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	3557	-0-	-8	-0-	139	1	3418	2	N	-0-			-0-
11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	133	1	3392	2	N	-0-			-0-
*12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	132	1	3457	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	105	1	2518	2	N	-0-					-0-
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	111	1	2365	2	N	-0-					-0-
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	122	1	2380	2	N	-0-					-0-
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	112	1	2360	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2330	-0-	-150	-0-	103	1	2227	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2312	-0-	-88	-0-	100	1	2212	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2083	-0-	-397	-0-	88	1	1995	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	1809	-0-	-516	-0-	81	1	1728	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	94	1	2336	2	N	-0-					-0-
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	92	1	2255	2	N	-0-					-0-
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	78	1	1984	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	1663	-0-	-817	-0-	61	1	1602	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23529	X	21443	-0-	-2086	-0-	855	1	20588	2	N	-0-					-0-
02	INC G-10		17734	-0-	17734	17734	797	1	16937	2	N	-0-					-0-
03	INC G-10		20378	-0-	20378	38112	998	1	19380	2	N	-0-					-0-
04	56770	X	18658	-0-	-38112	-0-	844	1	17814	2	N	-0-					-0-
05	21220	X	21220	-0-	-0-	-0-	932	1	20288	2	N	-0-					-0-
06	20760	X	19644	-0-	-1116	-0-	850	1	18794	2	N	-0-					-0-
07	20367	X	17023	-0-	-3344	-0-	718	1	16305	2	N	-0-					-0-
08	21235	X	20571	-0-	-664	-0-	926	1	19645	2	N	-0-					-0-
09	20550	X	18287	-0-	-2263	-0-	710	1	17577	2	N	-0-					-0-
10	21235	X	17079	-0-	-4156	-0-	666	1	16413	2	N	-0-					-0-
11	20982	X	20982	-0-	-0-	-0-	794	1	20188	2	N	-0-					-0-
*12	20873	X	20873	-0-	-0-	-0-	766	1	20107	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24835	X	24835	-0-	-0-	-0-	991	1	23844	2	N	-0-					-0-
02	29625	X	29625	-0-	-0-	-0-	1331	1	28294	2	N	-0-					-0-
03	25137	X	25137	-0-	-0-	-0-	1231	1	23906	2	N	-0-					-0-
04	22878	X	22878	-0-	-0-	-0-	1035	1	21843	2	N	-0-					-0-
05	14198	X	9824	-0-	-4374	-0-	431	1	9393	2	N	-0-					-0-
06	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	693	1	15335	2	N	-0-					-0-
07	14198	X	5406	-0-	-8792	-0-	228	1	5178	2	N	-0-					-0-
08	25141	X	19606	-0-	-5535	-0-	883	1	18723	2	N	-0-					-0-
09	22890	X	20609	-0-	-2281	-0-	801	1	19808	2	N	-0-					-0-
10	18982	X	18982	-0-	-0-	-0-	740	1	18242	2	N	-0-					-0-
11	18960	X	17875	-0-	-1085	-0-	676	1	17199	2	N	-0-					-0-
12	21297	X	17699	-0-	-3598	-0-	649	1	17050	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15033	-0-	-436	-0-	599	1	14431	2	N	3	198	1			35
							3	9									
02	12544	X	11219	-0-	-1325	-0-	504	1	10714	2	N	1					36
							1	9									
03	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	718	1	13943	2	N	2					38
							2	9									
04	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	634	1	13372	2	N	11					49
							12	9									
05	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	622	1	13549	2	N	9					58
							10	9									
06	13440	X	13002	-0-	-438	-0-	562	1	12427	2	N	12					70
							13	9									
07	13888	X	12216	-0-	-1672	-0-	515	1	11694	2	N	6					76
							7	9									
08	14663	X	12431	-0-	-2232	-0-	559	1	11864	2	N	7					83
							8	9									
09	14010	X	13611	-0-	-399	-0-	528	1	13072	2	N	10					93
							11	9									
10	14167	X	13465	-0-	-702	-0-	525	1	12940	2	N	-0-					93
11	12990	X	11647	-0-	-1343	-0-	440	1	11177	2	N	27					120
							30	9									
12	14074	X	9801	-0-	-4273	-0-	359	1	9442	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 155,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	19468	X	15477	-0-	-3991	-0-	617	1	14835	2	N	23					212
							25	9									
02	13916	X	13385	-0-	-531	-0-	601	1	12782	2	N	2					214
							2	9									
03	16992	X	16992	-0-	-0-	-0-	832	1	16160	2	N	-0-					214
04	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	751	1	15863	2	N	-0-					214
05	18930	X	18930	-0-	-0-	-0-	832	1	18098	2	N	-0-					214
06	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	738	1	16327	2	N	3					217
							3	9									
07	15407	X	14825	-0-	-582	-0-	625	1	14199	2	N	1	190	1			28
							1	9									
08	18941	X	17049	-0-	-1892	-0-	767	1	16269	2	N	12					40
							13	9									
09	18330	X	15264	-0-	-3066	-0-	592	1	14648	2	N	22					62
							24	9									
10	18941	X	16404	-0-	-2537	-0-	640	1	15763	2	N	1					63
							1	9									
11	17070	X	15038	-0-	-2032	-0-	568	1	14438	2	N	29					92
							32	9									
*12	17073	X	17073	-0-	-0-	-0-	627	1	16446	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 194,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	15965	X	14501	-0-	-1464	-0-	578	1	13923	2	N	-0-					-0-
02	13692	X	12374	-0-	-1318	-0-	556	1	11818	2	N	-0-					-0-
03	14818	X	12844	-0-	-1974	-0-	629	1	12215	2	N	-0-					-0-
04	14040	X	13229	-0-	-811	-0-	599	1	12630	2	N	-0-					-0-
05	14508	X	13343	-0-	-1165	-0-	586	1	12757	2	N	-0-					-0-
06	14040	X	12479	-0-	-1561	-0-	540	1	11939	2	N	-0-					-0-
07	13702	X	12568	-0-	-1134	-0-	530	1	12038	2	N	-0-					-0-
08	13671	X	12013	-0-	-1658	-0-	541	1	11472	2	N	-0-					-0-
09	13230	X	11672	-0-	-1558	-0-	453	1	11219	2	N	-0-					-0-
10	13330	X	11735	-0-	-1595	-0-	457	1	11278	2	N	-0-					-0-
11	12480	X	11497	-0-	-983	-0-	435	1	11062	2	N	-0-					-0-
12	12555	X	11583	-0-	-972	-0-	425	1	11158	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	9246	-0-	-1573	-0-	369	1	8877	2	Y	-0-					-0-
02	9324	X	7977	-0-	-1347	-0-	358	1	7619	2	Y	-0-					-0-
03	9734	X	8361	-0-	-1373	-0-	409	1	7952	2	Y	-0-					-0-
04	9270	X	8458	-0-	-812	-0-	383	1	8075	2	Y	-0-					-0-
05	9238	X	8580	-0-	-658	-0-	377	1	8203	2	Y	-0-					-0-
06	8940	X	8164	-0-	-776	-0-	353	1	7811	2	Y	-0-					-0-
07	8835	X	8513	-0-	-322	-0-	359	1	8154	2	Y	-0-					-0-
08	8618	X	8003	-0-	-615	-0-	360	1	7643	2	Y	-0-					-0-
09	8340	X	7596	-0-	-744	-0-	295	1	7301	2	Y	-0-					-0-
10	8587	X	7636	-0-	-951	-0-	298	1	7338	2	Y	-0-					-0-
11	8250	X	7035	-0-	-1215	-0-	266	1	6769	2	Y	-0-					-0-
12	8525	X	7340	-0-	-1185	-0-	269	1	7071	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	13061	-0-	-21	-0-	521	1	12540	2	Y	-0-					1
02	11284	X	10573	-0-	-711	-0-	475	1	10098	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	12121	X	10114	-0-	-2007	-0-	495	1	9619	2	Y	-0-					-0-
04	12090	X	10736	-0-	-1354	-0-	486	1	10250	2	Y	-0-					-0-
05	12493	X	9622	-0-	-2871	-0-	423	1	9199	2	Y	-0-					-0-
06	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	565	1	12500	2	Y	-0-					-0-
07	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	534	1	12143	2	Y	-0-					-0-
08	11098	X	11036	-0-	-62	-0-	497	1	10539	2	Y	-0-					-0-
09	10860	X	10504	-0-	-356	-0-	408	1	10096	2	Y	-0-					-0-
10	11222	X	10535	-0-	-687	-0-	411	1	10124	2	Y	-0-					-0-
11	10860	X	10287	-0-	-573	-0-	389	1	9898	2	Y	-0-					-0-
12	11222	X	10006	-0-	-1216	-0-	367	1	9633	2	Y	5					5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 132,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	7364	-0-	-1564	-0-	294	1	7070	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	6409	-0-	-843	-0-	288	1	6121	2	N	-0-					-0-
03	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	390	1	7584	2	N	-0-					-0-
04	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	357	1	7537	2	N	-0-					-0-
05	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	341	1	7433	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	7276	-0-	-434	-0-	315	1	6961	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7197	-0-	-832	-0-	303	1	6894	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	6185	-0-	-1968	-0-	278	1	5907	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	6702	-0-	-1188	-0-	260	1	6442	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	5805	-0-	-1976	-0-	226	1	5579	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	4860	-0-	-2430	-0-	184	1	4676	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	5858	-0-	-1334	-0-	215	1	5643	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	27311	X	24839	-0-	-2472	-0-	1192	1	23344	2	N	275	198	1			224
							303	9									
02	21448	X	21272	-0-	-176	-0-	1158	1	19852	2	N	238	199	1			263
							262	9									
03	23746	X	22073	-0-	-1673	-0-	1303	1	20522	2	N	225	197	1			291
							248	9									
04	22980	X	22187	-0-	-793	-0-	1220	1	20678	2	N	263	196	1			358
							289	9									
05	23746	X	22549	-0-	-1197	-0-	1215	1	21052	2	N	256	390	1			224
							282	9									
06	22980	X	22004	-0-	-976	-0-	1172	1	20614	2	N	198	193	1			229
							218	9									
07	23560	X	22086	-0-	-1474	-0-	1158	1	20664	2	N	240	195	1			274
							264	9									
08	22010	X	21130	-0-	-880	-0-	1148	1	19762	2	N	200	193	1			281
							220	9									
09	21309	X	21309	-0-	-0-	-0-	1042	1	20034	2	N	212	394	1			99
							233	9									
10	22010	X	21555	-0-	-455	-0-	1069	1	20244	2	N	220	197	1			122
							242	9									
11	21464	X	21464	-0-	-0-	-0-	1035	1	20213	2	N	196	201	1			117
							216	9									
12	22010	X	20757	-0-	-1253	-0-	990	1	19545	2	N	202	195	1			124
							222	9									

TOTAL GAS PROD: 263,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,725

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 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	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	368	1	8870	2	Y	-0-					-0-
02	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	374	1	7946	2	Y	-0-					-0-
03	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	379	1	7367	2	Y	-0-					-0-
04	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	319	1	6733	2	Y	-0-					-0-
05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	298	1	6486	2	Y	-0-					-0-
06	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	291	1	6435	2	Y	-0-					-0-
07	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	283	1	6434	2	Y	-0-					-0-
08	7750	X	6254	-0-	-1496	-0-	282	1	5972	2	Y	-0-					-0-
09	7050	X	6330	-0-	-720	-0-	246	1	6084	2	Y	-0-					-0-
10	6944	X	6405	-0-	-539	-0-	250	1	6155	2	Y	-0-					-0-
11	6720	X	6287	-0-	-433	-0-	238	1	6049	2	Y	-0-					-0-
12	6727	X	5924	-0-	-803	-0-	217	1	5707	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33976	X	29177	-0-	-4799	-0-	1138	1	28021	2	N	16	20	1			7
							18	9									
02	29736	X	25695	-0-	-4041	-0-	1001	1	24675	2	N	17	12	1			12
							19	9									
03	31682	X	27523	-0-	-4159	-0-	1086	1	26415	2	N	20	21	1			11
							22	9									
04	30660	X	25806	-0-	-4854	-0-	1040	1	24733	2	N	30	22	1			19
							33	9									
05	29233	X	25804	-0-	-3429	-0-	1032	1	24722	2	N	45	32	1			32
							50	9									
06	28230	X	24680	-0-	-3550	-0-	1001	1	23642	2	N	34	52	1			14
							37	9									
07	28458	X	24815	-0-	-3643	-0-	1014	1	23778	2	N	21	25	1			10
							23	9									
08	25513	X	24403	-0-	-1110	-0-	1010	1	23362	2	N	28	20	1			18
							31	9									
09	24690	X	22885	-0-	-1805	-0-	935	1	21922	2	N	25	24	1			19
							28	9									
10	25513	X	23367	-0-	-2146	-0-	944	1	22356	2	N	61	46	1			34
							67	9									
11	24690	X	22353	-0-	-2337	-0-	911	1	21417	2	N	23	34	1			23
							25	9									
12	24800	X	22719	-0-	-2081	-0-	927	1	21738	2	N	49	41	1			31
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 299,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

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	10013	X	8702	-0-	-1311	-0-	346	1	8342	2	Y	13					58
							14	9									
02	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	335	1	7126	2	Y	13	46	1			25
							14	9									
03	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	373	1	7232	2	Y	10					35
							11	9									
04	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	347	1	7319	2	Y	7					42
							8	9									
05	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	344	1	7489	2	Y	4					46
							4	9									
06	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	324	1	7169	2	Y	3					49
							3	9									
07	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	318	1	7239	2	Y	1					50
							1	9									
08	INC G-10		7217	-0-	7217	7217	325	1	6891	2	Y	1					51
							1	9									
09	INC G-10		7053	-0-	7053	14270	274	1	6779	2	Y	-0-					51
10	INC G-10		7165	-0-	7165	21435	279	1	6886	2	Y	-0-					51
*11	28431	X	6996	-0-	-21435	-0-	264	1	6732	2	Y	-0-					51
12	7564	X	7031	-0-	-533	-0-	258	1	6769	2	Y	4	40	1			17
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 89,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	7669	-0-	-1290	-0-	306	1	7363	2	Y	-0-					-0-
02	7840	X	6877	-0-	-963	-0-	309	1	6568	2	Y	-0-					-0-
03	8029	X	6955	-0-	-1074	-0-	341	1	6614	2	Y	-0-					-0-
04	7590	X	7080	-0-	-510	-0-	320	1	6760	2	Y	-0-					-0-
05	7657	X	6914	-0-	-743	-0-	304	1	6610	2	Y	-0-					-0-
06	7410	X	6436	-0-	-974	-0-	278	1	6158	2	Y	-0-					-0-
07	7626	X	6582	-0-	-1044	-0-	277	1	6305	2	Y	-0-					-0-
08	7316	X	5760	-0-	-1556	-0-	259	1	5501	2	Y	-0-					-0-
09	7080	X	6594	-0-	-486	-0-	256	1	6338	2	Y	-0-					-0-
10	6913	X	6297	-0-	-616	-0-	245	1	6052	2	Y	-0-					-0-
11	6450	X	4330	-0-	-2120	-0-	164	1	4166	2	Y	-0-					-0-
12	6820	X	3808	-0-	-3012	-0-	139	1	3663	2	Y	5					5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 75,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	30256	X	28982	-0-	-1274	-0-	1152	1	27813	2	N	15	21	1			7
							17	9									
02	29176	X	25381	-0-	-3795	-0-	989	1	24369	2	N	21	13	1			15
							23	9									
03	32302	X	27410	-0-	-4892	-0-	1104	1	26280	2	N	24	25	1			14
							26	9									
04	31260	X	25623	-0-	-5637	-0-	1078	1	24493	2	N	47	31	1			30
							52	9									
05	28985	X	25675	-0-	-3310	-0-	1065	1	24559	2	N	46	44	1			32
							51	9									
06	28050	X	24281	-0-	-3769	-0-	1008	1	23232	2	N	37	54	1			15
							41	9									
07	28117	X	24397	-0-	-3720	-0-	1020	1	23338	2	N	35	34	1			16
							39	9									
08	25110	X	24051	-0-	-1059	-0-	1141	1	22868	2	N	38	30	1			24
							42	9									
09	24300	X	22769	-0-	-1531	-0-	1160	1	21565	2	N	40	35	1			29
							44	9									
10	25110	X	22710	-0-	-2400	-0-	940	1	21702	2	N	62	57	1			34
							68	9									
11	24270	X	21246	-0-	-3024	-0-	905	1	20315	2	N	24	34	1			24
							26	9									
12	24397	X	21117	-0-	-3280	-0-	863	1	20200	2	N	49	42	1			31
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 293,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

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	19034	X	15346	-0-	-3688	-0-	622	1	14724	2	N	-0-					120
02	15484	X	13149	-0-	-2335	-0-	513	1	12636	2	N	-0-					120
03	16740	X	13854	-0-	-2886	-0-	571	1	13283	2	N	-0-					120
04	16200	X	13042	-0-	-3158	-0-	572	1	12470	2	N	-0-					120
05	15407	X	13145	-0-	-2262	-0-	565	1	12580	2	N	-0-					120
06	14850	X	12487	-0-	-2363	-0-	530	1	11957	2	N	-0-					120
07	14570	X	12515	-0-	-2055	-0-	535	1	11980	2	N	-0-					120
08	13206	X	12096	-0-	-1110	-0-	524	1	11572	2	N	-0-					120
09	12780	X	11110	-0-	-1670	-0-	470	1	10640	2	N	-0-					120
10	13144	X	11235	-0-	-1909	-0-	470	1	10765	2	N	-0-					120
11	12480	X	10660	-0-	-1820	-0-	474	1	10186	2	N	-0-					120
12	12524	X	10791	-0-	-1733	-0-	442	1	10349	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 149,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	42532	X	33452	-0-	-9080	-0-	1489	1	31963	2	N	-0-					27
02	35000	X	28328	-0-	-6672	-0-	1104	1	27224	2	N	-0-					27
03	37820	X	30035	-0-	-7785	-0-	1370	1	28661	2	N	4	2	1			29
							4	9									
04	36120	X	27706	-0-	-8414	-0-	1234	1	26471	2	N	1	3	1			27
							1	9									
05	33883	X	27461	-0-	-6422	-0-	1140	1	26321	2	N	-0-					27
06	32370	X	27869	-0-	-4501	-0-	1158	1	26711	2	N	-0-					27
07	31372	X	27944	-0-	-3428	-0-	1166	1	26777	2	N	1	1	1			27
							1	9									
08	27776	X	26238	-0-	-1538	-0-	1109	1	25128	2	N	1	1	1			27
							1	9									
09	26880	X	23746	-0-	-3134	-0-	986	1	22760	2	N	-0-					27
10	27776	X	23346	-0-	-4430	-0-	959	1	22387	2	N	-0-					27
11	26880	X	21680	-0-	-5200	-0-	944	1	20736	2	N	-0-					27
12	27776	X	20993	-0-	-6783	-0-	1021	1	19972	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 318,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174809	X	15925	-0-	-158884	-0-	619	1	15254	2	Y	47	71	1			21
							52	9									
02	25452	X	21877	-0-	-3575	-0-	851	1	20962	2	Y	58	39	1			40
							64	9									
03	25451	X	22483	-0-	-2968	-0-	885	1	21519	2	Y	72	71	1			41
							79	9									
04	24630	X	20898	-0-	-3732	-0-	840	1	19970	2	Y	80	69	1			52
							88	9									
05	24242	X	20867	-0-	-3375	-0-	834	1	19971	2	Y	56	68	1			40
							62	9									
06	23460	X	19408	-0-	-4052	-0-	786	1	18571	2	Y	46	67	1			19
							51	9									
07	24242	X	19499	-0-	-4743	-0-	796	1	18645	2	Y	53	47	1			25
							58	9									
08	INC G-10		18454	-0-	18454	18454	763	1	17644	2	Y	43	40	1			28
							47	9									
09	INC G-10		18029	-0-	18029	36483	735	1	17248	2	Y	42	39	1			31
							46	9									
10	INC G-10		18483	-0-	18483	54966	745	1	17668	2	Y	64	60	1			35
							70	9									
11	72397	X	17431	-0-	-54966	-0-	711	1	16696	2	Y	22	35	1			22
							24	9									
12	19499	X	17682	-0-	-1817	-0-	721	1	16906	2	Y	50	41	1			31
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 231,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

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	2046	N	1084	-0-	-962	-0-	1084	2			N	-0-					27
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					27
03	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	210	1	1326	2	N	-0-					27
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	236	1	1574	2	N	-0-					27
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	270	1	1684	2	N	-0-					27
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	233	1	1558	2	N	-0-					27
07	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	211	1	1434	2	N	-0-					27
08	1953	N	1584	-0-	-369	-0-	210	1	1374	2	N	-0-					27
09	1800	N	1657	-0-	-143	-0-	227	1	1430	2	N	-0-					27
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	241	1	1652	2	N	-0-					27
11	1530	N	1246	-0-	-284	-0-	185	1	1061	2	N	-0-					27
12	1705	N	1214	-0-	-491	-0-	213	1	1001	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 18,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	273	1	2543	2	N	-0-					-0-
02	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	260	1	2409	2	N	-0-					-0-
03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	248	1	2580	2	N	-0-					-0-
04	2730	N	2446	-0-	-284	-0-	231	1	2215	2	N	-0-					-0-
05	2945	N	2531	-0-	-414	-0-	221	1	2309	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	285	1	2533	2	N	-0-					-0-
07	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	276	1	2597	2	N	-0-					-0-
08	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	341	1	2659	2	N	-0-					-0-
09	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	266	1	2641	2	N	-0-					-0-
10	2883	N	2868	-0-	-15	-0-	251	1	2617	2	N	-0-					-0-
11	2910	N	2364	-0-	-546	-0-	251	1	2113	2	N	-0-					-0-
12	3007	N	2788	-0-	-219	-0-	250	1	2538	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	108	1	1897	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1910	-0-	-190	-0-	107	1	1803	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1633	-0-	-537	-0-	81	1	1552	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1205	-0-	-745	-0-	68	1	1137	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1667	-0-	-441	-0-	88	1	1579	2	N	-0-					-0-
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	123	1	2003	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	117	1	1847	2	N	-0-					-0-
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	134	1	1808	2	N	-0-					-0-
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	134	1	2178	2	N	-0-					-0-
10	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	142	1	2742	2	N	-0-					-0-
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	116	1	1926	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	1967	-0-	-420	-0-	99	1	1868	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	435	1	7614	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	407	1	6871	2	N	-0-					-0-
03	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	386	1	7406	2	N	-0-					-0-
04	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	294	1	4938	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	344	1	6214	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	352	1	5711	2	N	-0-					-0-
07	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	364	1	5749	2	N	-0-					-0-
08	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	397	1	5345	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	324	1	5241	2	N	-0-					-0-
10	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	269	1	5199	2	N	-0-					-0-
11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	255	1	4222	2	N	-0-					-0-
*12	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	326	1	6164	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 74,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	199	1	3471	2	N	-0-					-0-
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	149	1	2515	2	N	-0-					-0-
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	228	1	4382	2	N	-0-					-0-
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	243	1	4069	2	N	-0-					-0-
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	209	1	3779	2	N	-0-					-0-
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	233	1	3777	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	213	1	3359	2	N	-0-					-0-
08	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	233	1	3135	2	N	-0-					-0-
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	187	1	3032	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	160	1	3088	2	N	-0-					-0-
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	191	1	3166	2	N	-0-					-0-
*12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	226	1	4266	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,512 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 #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1999	-0-	-667	-0-	1999	2			N	-0-					84
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					84
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	388	1	2450	2	N	1	1	8			84
							1	9									
04	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	357	1	2381	2	N	1	1	8			84
							1	9									
05	2666	X	2261	-0-	-405	-0-	313	1	1948	2	N	-0-					84
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	368	1	2459	2	N	1	1	8			84
							1	9									
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	358	1	2430	2	N	-0-					84
08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	372	1	2426	2	N	-0-					84
09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	354	1	2229	2	N	-0-					84
10	2666	N	2625	-0-	-41	-0-	334	1	2291	2	N	-0-					84
11	2580	N	2519	-0-	-61	-0-	373	1	2146	2	N	-0-					84
12	2666	N	2488	-0-	-178	-0-	436	1	2052	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 30,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	458	1	4276	2	N	-0-					-0-
02	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	397	1	3680	2	N	-0-					-0-
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	386	1	4016	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	539	1	5175	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	459	1	4786	2	N	-0-					-0-
06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	464	1	4124	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1922	X	1457	-0-	-465	-0-	140	1	1317	2	N	-0-					-0-
08	1922	X	1683	-0-	-239	-0-	191	1	1492	2	N	-0-					-0-
09	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	492	1	4883	2	N	-0-					-0-
10	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	513	1	5344	2	N	-0-					-0-
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	466	1	3921	2	N	-0-					-0-
*12	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	485	1	4932	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	142	1	2490	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	156	1	2644	2	N	-0-					-0-
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	161	1	3090	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	177	1	2964	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	164	1	2953	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	125	1	2031	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	135	1	2137	2	N	-0-					-0-
08	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	153	1	2068	2	N	-0-					-0-
09	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	138	1	2241	2	N	-0-					-0-
10	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	112	1	2158	2	N	-0-					-0-
11	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	137	1	2268	2	N	-0-					-0-
*12	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	129	1	2442	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11443 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	210	1	3664	2	N	-0-					-0-
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	184	1	3114	2	N	-0-					-0-
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	186	1	3568	2	N	-0-					-0-
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	189	1	3173	2	N	-0-					-0-
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	175	1	3166	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	195	1	3156	2	N	-0-					-0-
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	196	1	3096	2	N	-0-					-0-
08	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	243	1	3281	2	N	-0-					-0-
09	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	73	1	1185	2	N	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,055 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 #: 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	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	386	1	6749	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	330	1	5577	2	N	-0-					-0-
03	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	341	1	6547	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	386	1	6469	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	369	1	6662	2	N	-0-					-0-
06	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	405	1	6578	2	N	-0-					-0-
07	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	407	1	6431	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	7099	X	7064	-0-	-35	-0-	488	1	6576	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6793	-0-	-197	-0-	395	1	6398	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	7052	-0-	-171	-0-	347	1	6705	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	4145	-0-	-2845	-0-	236	1	3909	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	5093	-0-	-1975	-0-	256	1	4837	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	468	1	4361	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	376	1	3481	2	N	-0-					-0-
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	375	1	3905	2	N	-0-					-0-
04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	330	1	3169	2	N	-0-					-0-
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	361	1	3763	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	482	1	4284	2	N	-0-					-0-
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	326	1	3067	2	N	-0-					-0-
08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	504	1	3928	2	N	-0-					-0-
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	378	1	3759	2	N	-0-					-0-
10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	369	1	3850	2	N	-0-					-0-
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	412	1	3461	2	N	-0-					-0-
*12	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	431	1	4377	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2666	X	2320	-0-	-346	-0-	125	1	2195	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2058	-0-	-350	-0-	115	1	1943	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	1849	-0-	-600	-0-	92	1	1757	2	N	-0-					-0-
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	131	1	2203	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1909	-0-	-385	-0-	100	1	1809	2	N	-0-					-0-
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	134	1	2182	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	1983	-0-	-435	-0-	118	1	1865	2	N	-0-					-0-
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	133	1	1794	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	2256	-0-	-54	-0-	131	1	2125	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1737	-0-	-247	-0-	85	1	1652	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	953	-0-	-907	-0-	54	1	899	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	1049	-0-	-1276	-0-	53	1	996	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BARGER, H. UNIT WELL #: 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	6944	X	6314	-0-	-630	-0-	611	1	5703	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	4036	-0-	-1704	-0-	393	1	3643	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5348	-0-	-1007	-0-	469	1	4879	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	4472	-0-	-1648	-0-	422	1	4050	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	4639	-0-	-1685	-0-	406	1	4233	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	3954	-0-	-2166	-0-	400	1	3554	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4026	-0-	-1337	-0-	386	1	3640	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	3942	-0-	-1421	-0-	448	1	3493	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4500	X	3941	-0-	-559	-0-	361	1	3580	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	3522	-0-	-1128	-0-	308	1	3214	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	2683	-0-	-1277	-0-	285	1	2398	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3323	-0-	-738	-0-	298	1	3025	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	144	1	2524	2	N	-0-					-0-
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	172	1	2911	2	N	-0-					-0-
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	178	1	3421	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	192	1	3226	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	166	1	2987	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	196	1	3186	2	N	-0-					-0-
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	188	1	2968	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	238	1	3207	2	N	-0-					-0-
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	186	1	3016	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	158	1	3050	2	N	-0-					-0-
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	162	1	2676	2	N	-0-					-0-
*12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	181	1	3418	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 38,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	199	1	3474	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	173	1	2925	2	N	-0-					-0-
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	180	1	3454	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	176	1	2957	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	121	1	2175	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	226	1	3670	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	208	1	3286	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	238	1	3204	2	N	-0-					-0-
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	205	1	3319	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	176	1	3414	2	N	-0-					-0-
11	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	154	1	2556	2	N	-0-					-0-
*12	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	197	1	3729	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 40,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	66	1	1092	2	N	-0-	154	1			33
02	1260	N	679	-0-	-581	-0-	34	1	645	2	N	-0-					33
03	1395	N	1009	-0-	-386	-0-	45	1	964	2	N	-0-					33
04	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	49	1	984	2	N	-0-					33
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	46	1	1014	2	N	6	1	8			38
							7	9									
06	990	N	968	-0-	-22	-0-	43	1	921	2	N	4					42
							4	9									
07	1054	N	925	-0-	-129	-0-	40	1	885	2	N	-0-					42
08	1054	N	805	-0-	-249	-0-	42	1	763	2	N	-0-					42
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	62	1	1105	2	N	-0-					42
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	59	1	1196	2	N	-0-					42
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	69	1	1323	2	N	-0-					42
*12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	66	1	1225	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 12,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	404	1	3764	2	N	-0-					-0-
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	304	1	2815	2	N	-0-					-0-
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	300	1	3125	2	N	-0-					-0-
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	319	1	3059	2	N	-0-					-0-
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	265	1	2765	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	404	1	3592	2	N	-0-					-0-
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	336	1	3169	2	N	-0-					-0-
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	388	1	3026	2	N	-0-					-0-
09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	303	1	3009	2	N	-0-					-0-
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	295	1	3076	2	N	-0-					-0-
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	300	1	2522	2	N	-0-					-0-
*12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	327	1	3320	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2914	X	2535	-0-	-379	-0-	2535	2			N	-0-					22
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					22
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	321	1	2023	2	N	1					23
							1	9									
04	2460	N	2324	-0-	-136	-0-	302	1	2018	2	N	4					27
							4	9									
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	320	1	1991	2	N	-0-					27
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	307	1	2046	2	N	-0-					27
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	331	1	2243	2	N	-0-					27
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	337	1	2201	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	338	1	2122	2	N	-0-					27
10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	344	1	2353	2	N	-0-					27
11	2460	N	2435	-0-	-25	-0-	361	1	2074	2	N	-0-					27
12	2542	N	1525	-0-	-1017	-0-	266	1	1256	2	N	3					30
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 28,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1758	-0-	-71	-0-	95	1	1663	2	N	-0-					190
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	88	1	1482	2	N	-0-					190
03	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	88	1	1693	2	N	6	1	8			195
							7	9									
04	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	94	1	1581	2	N	1	1	8			195
							1	9									
05	1736	N	1516	-0-	-220	-0-	80	1	1436	2	N	-0-					195
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	110	1	1778	2	N	1	1	8			195
							1	9									
07	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	101	1	1590	2	N	-0-					195
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	132	1	1781	2	N	-0-					195
09	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	103	1	1669	2	N	-0-					195
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	91	1	1753	2	N	2					197
							2	9									
11	1860	N	1563	-0-	-297	-0-	89	1	1474	2	N	-0-					197
*12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	98	1	1843	2	N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 20,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	110	1	1923	2	N	-0-					-0-
02	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	93	1	1574	2	N	-0-					-0-
03	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	114	1	2197	2	N	-0-					-0-
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	214	1	3588	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	214	1	3854	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	214	1	3475	2	N	-0-					-0-
07	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	140	1	2219	2	N	-0-					-0-
08	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	147	1	1980	2	N	-0-					-0-
09	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	101	1	1635	2	N	-0-					-0-
10	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	78	1	1520	2	N	-0-					-0-
11	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	83	1	1378	2	N	-0-					-0-
*12	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	118	1	2234	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,205 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 #: 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	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	255	1 1 9	4455	2	N	1	1	8			-0-
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	189	1	3196	2	N	-0-					-0-
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	186	1	3570	2	N	-0-					-0-
04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	225	1	3770	2	N	-0-					-0-
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	221	1	3984	2	N	-0-					-0-
06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	222	1	3602	2	N	-0-					-0-
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	238	1	3758	2	N	-0-					-0-
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	269	1	3624	2	N	-0-					-0-
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	196	1	3172	2	N	-0-					-0-
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	197	1	3819	2	N	-0-					-0-
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	188	1	3114	2	N	-0-					-0-
*12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	169	1	3190	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2201	X	2142	-0-	-59	-0-	116	1	2026	2	N	-0-					-0-
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	154	1	2594	2	N	-0-					-0-
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	139	1	2674	2	N	-0-					-0-
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	151	1	2529	2	N	-0-					-0-
05	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	132	1	2384	2	N	-0-					-0-
06	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	153	1	2475	2	N	-0-					-0-
07	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	153	1	2414	2	N	-0-					-0-
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	178	1	2397	2	N	-0-					-0-
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	138	1	2242	2	N	-0-					-0-
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	123	1	2380	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1968	-0-	-162	-0-	112	1	1856	2	N	-0-					-0-
*12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	134	1	2535	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	127	1	2213	2	N	-0-					-0-
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	119	1	2004	2	N	-0-					-0-
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	140	1 1 9	2697	2	N	1	1	8			-0-
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	152	1 1 9	2558	2	N	1	1	8			-0-
05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	148	1	2663	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2395	-0-	-185	-0-	139	1	2256	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2591	-0-	-75	-0-	154	1 1 9	2436	2	N	1	1	8			-0-
08	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	181	1	2435	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2292	-0-	-108	-0-	133	1 1 9	2158	2	N	1	1	8			-0-
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	130	1	2517	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	2119	-0-	-401	-0-	121	1	1998	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3265	-0-	165	165	164	1 1 9	3100	2	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,748 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 #: 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	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	279	1	2601	2	N	-0-			-0-
02	2408	X	2132	-0-	-276	-0-	208	1	1924	2	N	-0-			-0-
03	2666	X	2659	-0-	-7	-0-	233	1	2426	2	N	-0-			-0-
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	273	1	2621	2	N	-0-			-0-
05	2666	X	2184	-0-	-482	-0-	191	1	1993	2	N	-0-			-0-
06	2580	N	2349	-0-	-231	-0-	238	1	2111	2	N	-0-			-0-
07	2666	N	2612	-0-	-54	-0-	251	1	2361	2	N	-0-			-0-
08	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	342	1	2662	2	N	-0-			-0-
09	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	268	1	2661	2	N	-0-			-0-
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	255	1	2655	2	N	-0-			-0-
11	2580	N	2338	-0-	-242	-0-	249	1	2089	2	N	-0-			-0-
*12	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	272	1	2766	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,929 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	4402	X	3624	-0-	-778	-0-	351	1	3273	2	N	-0-			5
02	3668	X	3220	-0-	-448	-0-	314	1	2906	2	N	-0-			5
03	4061	X	2582	-0-	-1479	-0-	226	1	2356	2	N	-0-			5
04	3930	X	2038	-0-	-1892	-0-	192	1	1846	2	N	-0-			5
05	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	303	1	3158	2	N	-0-			5
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	395	1	3511	2	N	-0-			5
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	370	1	3488	2	N	-0-			5
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	424	1	3304	2	N	-0-			5
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	357	1	3543	2	N	-0-			5
10	4030	X	3037	-0-	-993	-0-	266	1	2771	2	N	-0-			5
11	3900	X	2540	-0-	-1360	-0-	270	1	2270	2	N	-0-			5
12	4030	X	2468	-0-	-1562	-0-	221	1	2247	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 38,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	85	1	1489	2	N	-0-			13
02	2296	N	1309	-0-	-987	-0-	73	1	1236	2	N	-0-			13
03	1891	N	1455	-0-	-436	-0-	72	1	1383	2	N	-0-			13
04	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	86	1	1435	2	N	-0-			13
05	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	70	1	1258	2	N	-0-			13
06	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	77	1	1254	2	N	-0-			13
07	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	81	1	1276	2	N	-0-			13
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	94	1	1272	2	N	-0-			13
09	1320	N	922	-0-	-398	-0-	54	1	868	2	N	-0-			13
10	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	60	1	1153	2	N	-0-			13
11	1320	N	982	-0-	-338	-0-	56	1	926	2	N	-0-			13
*12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	74	1	1398	2	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 15,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

BARGER, H. UNIT WELL #: 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	775	N	616	-0-	-159	-0-	60	1	556	2	N	-0-					-0-
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	61	1	562	2	N	-0-					-0-
03	682	N	520	-0-	-162	-0-	46	1	474	2	N	-0-					-0-
04	600	N	147	-0-	-453	-0-	14	1	133	2	N	-0-					-0-
05	682	N	130	-0-	-552	-0-	11	1	119	2	N	-0-					-0-
06	510	N	96	-0-	-414	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	13	1	121	2	N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	11	1	89	2	N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
10	124	N	48	-0-	-76	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,763 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	4030	X	3151	-0-	-879	-0-	305	1	2846	2	N	-0-					-0-
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	259	1	2399	2	N	-0-					-0-
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	234	1	2437	2	N	-0-					-0-
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	422	1	4049	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	338	1	3527	2	N	-0-					-0-
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	381	1	3388	2	N	-0-					-0-
07	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	411	1	3876	2	N	-0-					-0-
08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	401	1	3129	2	N	-0-					-0-
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	298	1	2958	2	N	-0-					-0-
10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	373	1	3892	2	N	-0-					-0-
11	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	280	1	2354	2	N	-0-					-0-
*12	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	377	1	3834	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2356	X	1921	-0-	-435	-0-	104	1	1817	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	2071	-0-	-57	-0-	116	1	1955	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	2265	-0-	-91	-0-	112	1	2153	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	2154	-0-	-126	-0-	121	1	2033	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	2219	-0-	-75	-0-	117	1	2102	2	N	-0-					-0-
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	135	1	2186	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	128	1	2025	2	N	-0-					-0-
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	167	1	2245	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2022	-0-	-258	-0-	118	1	1904	2	N	-0-					-0-
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	110	1	2127	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	1871	-0-	-409	-0-	107	1	1764	2	N	-0-					-0-
*12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	125	1	2362	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,133 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1807	-0-	-270	-0-	98	1	1709	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1534	-0-	-258	-0-	86	1	1448	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	78	1	1491	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1740	N	1450	-0-	-290	-0-	81	1	1368	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1705	N	1160	-0-	-545	-0-	61	1	1099	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1049	-0-	-481	-0-	61	1	988	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	80	1	1266	2	N	-0-					-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	105	1	1420	2	N	-0-					-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	67	1	1080	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	65	1	1255	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	82	1	1349	2	N	-0-					-0-
*12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	87	1	1647	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	114	1	1986	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2800	N	3250	-0-	450	450	182	1	3068	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3808	-0-	708	1158	188	1	3618	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3000	N	3327	-0-	327	1485	187	1	3139	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3069	X	732	-0-	-2337	-0-	38	1	693	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2970	X	200	-0-	-2770	-0-	12	1	188	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	211	-0-	-2858	-0-	13	1	198	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	107	-0-	-2962	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	252	-0-	-2718	-0-	15	1	237	2	N	-0-					-0-
10	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	94	1	1823	2	N	-0-					-0-
11	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	65	1	1067	2	N	-0-					-0-
*12	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	99	1	1878	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	237	X	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	2	N	-0-					-0-
02	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	248	1	2297	2	N	-0-					-0-
03	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	1299	1	13527	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	6141	-0-	3141	3141	579	1	5562	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	12997	-0-	9897	13038	1136	1	11861	2	N	-0-					-0-
06	14320	X	1282	-0-	-13038	-0-	130	1	1151	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	1010	1	9516	2	N	-0-					-0-
08	244	X	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	2	N	-0-					-0-
09	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	651	1	6460	2	N	-0-					-0-
10	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	529	1	5511	2	N	-0-					-0-
11	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	609	1	5115	2	N	-0-					-0-
*12	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	606	1	6152	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2759	X	2216	-0-	-543	-0-	120	1	2096	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1843	-0-	-649	-0-	103	1	1740	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2044	-0-	-715	-0-	101	1	1943	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1914	-0-	-216	-0-	108	1	1806	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	102	1	1846	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1796	-0-	-184	-0-	104	1	1692	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1600	-0-	-384	-0-	95	1	1505	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1539	-0-	-414	-0-	106	1	1432	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1800	N	1360	-0-	-440	-0-	79	1	1281	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	75	1	1456	2	N	-0-					-0-
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	88	1	1449	2	N	-0-					-0-
*12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	117	1	2203	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	103	1	1796	2	N	-0-					2
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	91	1	1536	2	N	-0-					2
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	95	1	1826	2	N	1					3
							1	9									
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	106	1	1777	2	N	-0-					3
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	99	1	1781	2	N	-0-					3
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	106	1	1728	2	N	-0-					3
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	113	1	1781	2	N	-0-					3
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	116	1	1567	2	N	-0-					3
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	105	1	1701	2	N	-0-					3
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	96	1	1853	2	N	-0-					3
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	88	1	1459	2	N	-0-					3
*12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	118	1	2236	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 22,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2263	N	1963	-0-	-300	-0-	190	1	1773	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1821	-0-	-27	-0-	177	1	1644	2	N	-0-					-0-
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	187	1	1950	2	N	-0-					-0-
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	206	1	1982	2	N	-0-					-0-
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	186	1	1942	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	238	1	2116	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	207	1	1946	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	238	1	1851	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	1170	-0-	-1170	-0-	107	1	1063	2	N	-0-					-0-
10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	240	1	2501	2	N	-0-					-0-
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	229	1	1926	2	N	-0-					-0-
*12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	194	1	1970	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 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	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	394	1	6519	2	N	-0-					68
02	6244	X	5922	-0-	-322	-0-	295	1	5627	2	N	-0-					68
03	6913	X	6250	-0-	-663	-0-	275	1	5941	2	N	31	2	8			97
							34	9									
04	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	332	1	6626	2	N	11	1	8			107
							12	9									
05	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	299	1	6617	2	N	8	3	8			112
							9	9									
06	6690	X	6634	-0-	-56	-0-	294	1	6330	2	N	9	3	8			118
							10	9									
07	6913	X	6758	-0-	-155	-0-	296	1	6462	2	N	-0-					118
08	7192	X	5568	-0-	-1624	-0-	294	1	5268	2	N	5					123
							6	9									
09	6960	X	4904	-0-	-2056	-0-	261	1	4624	2	N	17					140
							19	9									
10	6913	X	5179	-0-	-1734	-0-	245	1	4926	2	N	7					147
							8	9									
11	6630	X	5309	-0-	-1321	-0-	264	1	5034	2	N	10					157
							11	9									
12	6758	X	5774	-0-	-984	-0-	295	1	5470	2	N	8					165
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 73,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	200	1	3303	2	N	-0-					-0-
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	166	1	3165	2	N	-0-					-0-
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	134	1	2891	2	N	-0-					-0-
04	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	101	1	2020	2	N	-0-					-0-
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	167	1	3690	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	155	1	3325	2	N	-0-					-0-
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	152	1	3323	2	N	-0-					-0-
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	175	1	3130	2	N	-0-					-0-
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	173	1	3072	2	N	-0-					-0-
10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	169	1	3403	2	N	-0-					-0-
11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	161	1	3072	2	N	-0-					-0-
*12	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	135	1	2496	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,778 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	3007	X	2830	-0-	-177	-0-	158	1	2621	2	N	46	114	1			34
							51	9									
02	2716	X	2338	-0-	-378	-0-	116	1	2218	2	N	4					38
							4	9									
03	3007	X	2663	-0-	-344	-0-	117	1	2537	2	N	8	1	8			45
							9	9									
04	2910	X	2816	-0-	-94	-0-	134	1	2668	2	N	13	1	8			57
							14	9									
05	2821	X	2658	-0-	-163	-0-	115	1	2542	2	N	1					58
							1	9									
06	2730	X	2064	-0-	-666	-0-	92	1	1972	2	N	-0-					58
07	2914	X	2008	-0-	-906	-0-	88	1	1920	2	N	-0-					58
08	2666	N	2348	-0-	-318	-0-	124	1	2224	2	N	-0-					58
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	117	1	2069	2	N	-0-					58
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	125	1	2522	2	N	-0-					58
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	117	1	2230	2	N	-0-					58
12	2263	N	1940	-0-	-323	-0-	99	1	1841	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 28,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	258	1	4269	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	3720	-0-	-1628	-0-	185	1	3535	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	4470	-0-	-1451	-0-	198	1	4271	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4920	X	4162	-0-	-758	-0-	199	1	3963	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4817	-0-	-267	-0-	209	1	4608	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4161	-0-	-219	-0-	185	1	3975	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4464	X	4114	-0-	-350	-0-	180	1	3934	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	3777	-0-	-1028	-0-	199	1	3578	2	N	-0-					-0-
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	252	1	4471	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4023	-0-	-782	-0-	191	1	3832	2	N	-0-					-0-
11	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	221	1	4216	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4301	-0-	-566	-0-	220	1	4081	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	169	1	2797	2	N	-0-					-0-
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	127	1	2412	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	114	1	2459	2	N	-0-					-0-
04	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	122	1	2426	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	123	1	2709	2	N	-0-					-0-
06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	119	1	2571	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	117	1	2556	2	N	-0-					-0-
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	134	1	2409	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	872	-0-	-1528	-0-	47	1	825	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3815	-0-	715	715	181	1	3634	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2618	-0-	-382	333	131	1	2487	2	N	-0-					-0-
*12	3066	N	2733	-0-	-333	-0-	140	1	2593	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	18	69	1			18
02	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	379	1	7236	2	N	2					20
							2	9									
03	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	413	1	8915	2	N	103					123
							113	9									
04	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	340	1	6778	2	N	33	1	8			155
							36	9									
05	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	335	1	7409	2	N	38	1	8			192
							42	9									
06	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	421	1	9045	2	N	21	175	1	1	8	37
							23	9									
07	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	436	1	9517	2	N	10					47
							11	9									
08	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	317	1	5676	2	N	20					67
							22	9									
09	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	402	1	7130	2	N	8					75
							9	9									
10	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	357	1	7170	2	N	15					90
							17	9									
11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	345	1	6565	2	N	3					93
							3	9									
*12	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	337	1	6250	2	N	15					108
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 86,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	97	1	1601	2	N	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	55	1	1043	2	N	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	72	1	1566	2	N	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	76	1	1505	2	N	-0-					-0-
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	68	1	1506	2	N	-0-					-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	61	1	1303	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	59	1	1288	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	679	-0-	-685	-0-	36	1	643	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	571	-0-	-749	-0-	31	1	540	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	589	-0-	-744	-0-	28	1	561	2	N	-0-					-0-
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	54	1	1021	2	N	-0-					-0-
*12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	79	1	1465	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1767	N	1448	-0-	-319	-0-	82	1	1366	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1383	-0-	-213	-0-	69	1	1314	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	69	1	1498	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	75	1	1493	2	N	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	72	1	1586	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	68	1	1465	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	68	1	1480	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	86	1	1543	2	N	-0-					-0-
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	86	1	1518	2	N	-0-					-0-
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	77	1	1540	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1504	-0-	-86	-0-	75	1	1429	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1291	-0-	-352	-0-	66	1	1225	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,353 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	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	448	1	4180	2	N	-0-					-0-
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	378	1	3503	2	N	-0-					-0-
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	370	1	3854	2	N	-0-					-0-
04	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	394	1	3778	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	300	1	3134	2	N	-0-					-0-
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	339	1	3009	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	344	1	3240	2	N	-0-					-0-
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	381	1	2971	2	N	-0-					-0-
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	332	1	3292	2	N	-0-					-0-
10	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	333	1	3466	2	N	-0-					-0-
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	332	1	2791	2	N	-0-					-0-
*12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	336	1	3415	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	66	1	1159	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1128	-0-	-76	-0-	63	1	1065	2	N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	64	1	1227	2	N	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	70	1	1169	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	63	1	1134	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1044	-0-	-216	-0-	61	1	983	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	72	1	1141	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	983	-0-	-226	-0-	68	1	915	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	998	-0-	-52	-0-	58	1	940	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	51	1	979	2	N	-0-					-0-
11	960	N	704	-0-	-256	-0-	40	1	664	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	991	-0-	-32	-0-	50	1	941	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3503	X	2408	-0-	-1095	-0-	228	1	2125	2	N	50					78
							55	9									
02	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	236	1	2192	2	N	4					82
							4	9									
03	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	237	1	2470	2	N	-0-					82
04	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	167	1	1606	2	N	-0-					82
05	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	176	1	1842	2	N	-0-					82
06	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	241	1	2137	2	N	1	1	8			82
							1	9									
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	191	1	1802	2	N	-0-					82
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	264	1	2055	2	N	6					88
							7	9									
09	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	246	1	2438	2	N	-0-					88
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	164	1	1710	2	N	-0-					88
11	450	N	298	-0-	-152	-0-	32	1	266	2	N	-0-					88
*12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	201	1	2041	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 25,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1738	-0-	-1176	-0-	168	1	1570	2	N	-0-					20
02	2520	X	1565	-0-	-955	-0-	152	1	1413	2	N	-0-					20
03	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	115	1	1195	2	N	-0-					20
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	202	1	1937	2	N	-0-					20
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	156	1	1629	2	N	-0-					20
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	239	1	2118	2	N	-0-					20
07	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	211	1	1984	2	N	-0-					20
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	256	1	1993	2	N	-0-					20
09	2370	N	1989	-0-	-381	-0-	182	1	1807	2	N	-0-					20
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	211	1	2201	2	N	-0-					20
11	2190	N	1221	-0-	-969	-0-	130	1	1091	2	N	-0-					20
12	2046	N	855	-0-	-1191	-0-	77	1	778	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 21,815 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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	54	1	896	2	N	-0-	35	1			75
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	52	1	993	2	N	-0-					75
03	1209	N	949	-0-	-260	-0-	41	1	895	2	N	12					87
							13	9									
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	50	1	1000	2	N	6	1	8			92
							7	9									
05	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	44	1	977	2	N	1	1	8			92
							1	9									
06	930	N	906	-0-	-24	-0-	40	1	865	2	N	1					93
							1	9									
07	1085	N	960	-0-	-125	-0-	42	1	916	2	N	2					95
							2	9									
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	71	1	1266	2	N	-0-					95
09	900	N	892	-0-	-8	-0-	47	1	841	2	N	4					99
							4	9									
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	46	1	929	2	N	-0-					99
11	1290	N	830	-0-	-460	-0-	41	1	788	2	N	1					100
							1	9									
12	930	N	804	-0-	-126	-0-	41	1	763	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 11,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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-

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	4247	X	3468	-0-	-779	-0-	3468	2			N	-0-					160
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					160
03	4371	X	4304	-0-	-67	-0-	4304	2			N	-0-					160
04	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					160
05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					160
06	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					160
07	4619	X	4130	-0-	-489	-0-	4130	2			N	-0-					160
08	4619	X	3858	-0-	-761	-0-	3858	2			N	-0-					160
09	4470	X	3722	-0-	-748	-0-	3722	2			N	-0-					160
10	4557	X	4188	-0-	-369	-0-	4188	2			N	-0-					160
11	4410	X	3443	-0-	-967	-0-	3443	2			N	-0-					160
12	4123	X	2883	-0-	-1240	-0-	2883	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 47,429 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					98
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					98
03	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					98
04	5280	X	4206	-0-	-1074	-0-	4206	2			N	-0-					98
05	5456	X	3115	-0-	-2341	-0-	3115	2			N	-0-					98
06	5490	X	3098	-0-	-2392	-0-	3098	2			N	-0-					98
07	5673	X	3464	-0-	-2209	-0-	3464	2			N	-0-					98
08	5673	X	2869	-0-	-2804	-0-	2869	2			N	-0-					98
09	4200	X	3823	-0-	-377	-0-	3823	2			N	-0-					98
10	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					98
11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					98
12	3937	X	2897	-0-	-1040	-0-	2897	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 46,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 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	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					58
02	3808	X	3071	-0-	-737	-0-	3071	2			N	-0-					58
03	4712	X	4069	-0-	-643	-0-	4069	2			N	-0-					58
04	5490	X	2889	-0-	-2601	-0-	2889	2			N	-0-					58
05	5673	X	3239	-0-	-2434	-0-	3239	2			N	-0-					58
06	5490	X	2453	-0-	-3037	-0-	2453	2			N	-0-					58
07	4061	X	2411	-0-	-1650	-0-	2411	2			N	-0-					58
08	4061	X	2616	-0-	-1445	-0-	2616	2			N	-0-					58
09	3120	X	2596	-0-	-524	-0-	2596	2			N	-0-					58
10	3224	X	2364	-0-	-860	-0-	2364	2			N	-0-					58
11	2520	X	2443	-0-	-77	-0-	2443	2			N	-0-					58
12	2697	X	2046	-0-	-651	-0-	2046	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 35,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8042	-0-	-1165	-0-	8042	2			N	-0-					48
02	8316	X	8263	-0-	-53	-0-	8263	2			N	-0-					48
03	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					48
04	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-					48
05	9145	X	9013	-0-	-132	-0-	9013	2			N	-0-					48
06	8850	X	8747	-0-	-103	-0-	8747	2			N	-0-					48
07	9207	X	8897	-0-	-310	-0-	8897	2			N	-0-					48
08	9207	X	8563	-0-	-644	-0-	8563	2			N	-0-					48
09	8910	X	7365	-0-	-1545	-0-	7365	2			N	-0-					48
10	9052	X	7296	-0-	-1756	-0-	7296	2			N	-0-					48
11	8760	X	7610	-0-	-1150	-0-	7610	2			N	-0-					48
12	8897	X	8194	-0-	-703	-0-	8194	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 99,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					13
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					13
03	4371	X	3815	-0-	-556	-0-	3815	2			N	-0-					13
04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					13
05	4681	X	4371	-0-	-310	-0-	4371	2			N	-0-					13
06	4530	X	3709	-0-	-821	-0-	3709	2			N	-0-					13
07	4712	X	4075	-0-	-637	-0-	4075	2			N	-0-					13
08	4712	X	4118	-0-	-594	-0-	4118	2			N	-0-					13
09	4560	X	3962	-0-	-598	-0-	3962	2			N	-0-					13
10	4371	X	4105	-0-	-266	-0-	4105	2			N	-0-					13
11	3990	X	3409	-0-	-581	-0-	3409	2			N	-0-					13
12	4123	X	3263	-0-	-860	-0-	3263	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 47,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4277	-0-	-1210	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4189	-0-	-821	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4194	-0-	-1479	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4091	-0-	-1399	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4305	-0-	-1368	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		4362	-0-	4362	4362	4362	2			N	-0-					-0-
09	INC G-10		3772	-0-	3772	8134	3772	2			N	-0-					-0-
10	12075	X	3941	-0-	-8134	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4147	-0-	-224	-0-	4147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,102 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	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	87	1	4339	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
02	3248	X	2102	-0-	-1146	-0-	41	1	2060	2	Y	1					7
							1	9									
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	73	1	3521	2	Y	1					8
							1	9									
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	116	1	3505	2	Y	-0-	2	1			6
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	125	1	3665	2	Y	5					11
							6	9									
06	3480	X	3166	-0-	-314	-0-	83	1	3082	2	Y	1	8	1			4
							1	9									
07	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	195	1	6896	2	Y	3					7
							3	9									
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	95	1	4081	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
09	3480	X	1299	-0-	-2181	-0-	33	1	1265	2	Y	1					7
							1	9									
10	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	101	1	4105	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
11	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	123	1	4571	2	Y	275	4	1			277
							303	9									
*12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	112	1	3863	2	Y	181	68	1	1	8	389
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 46,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

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	9424	X	8074	-0-	-1350	-0-	158	1 4 9	7912	2	Y	4	4	1			14
02	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	151	1 3 9	7600	2	Y	3					17
03	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	187	1 3 9	9092	2	Y	3					20
04	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	290	1 1 9	8798	2	Y	1	4	1			17
05	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	287	1 12 9	8377	2	Y	11					28
06	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	216	1 4 9	7973	2	Y	4	20	1			12
07	8277	X	7871	-0-	-406	-0-	216	1 4 9	7651	2	Y	4					16
08	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	195	1 7 9	8421	2	Y	6	9	1			13
09	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	207	1 6 9	7839	2	Y	5					18
10	8277	X	8064	-0-	-213	-0-	194	1 4 9	7866	2	Y	4	9	1			13
11	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	211	1	7879	2	Y	-0-	8	1			5
12	8277	X	6188	-0-	-2089	-0-	175	1	6013	2	Y	-0-	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 97,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	60	1 1 9	2998	2	Y	1	2	1			5
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	77	1 2 9	3862	2	Y	2					7
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	61	1 1 9	2961	2	Y	1					8
04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	116	1	3508	2	Y	-0-	2	1			6
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	122	1 6 9	3574	2	Y	5					11
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	84	1 2 9	3108	2	Y	2	8	1			5
07	2976	X	1311	-0-	-1665	-0-	36	1 1 9	1274	2	Y	1					6
08	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	106	1 3 9	4595	2	Y	3	3	1			6
09	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	131	1 3 9	4958	2	Y	3					9
10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	113	1 2 9	4563	2	Y	2	4	1			7
11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	92	1	3424	2	Y	-0-	4	1			3
*12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	104	1	3572	2	Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 43,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	4805	X	579	-0-	-4226	-0-	11	1	568	2	Y	-0-					-0-
02	1876	X	915	-0-	-961	-0-	18	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	29	1	1414	2	Y	1					1
							1	9									
04	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	45	1	1357	2	Y	-0-					1
05	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	49	1	1426	2	Y	2					3
							2	9									
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	39	1	1453	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	1457	N	292	-0-	-1165	-0-	8	1	284	2	Y	-0-					2
08	1488	N	112	-0-	-1376	-0-	3	1	109	2	Y	-0-	1	1			1
09	1500	N	148	-0-	-1352	-0-	4	1	144	2	Y	-0-					1
10	279	N	108	-0-	-171	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					1
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	155	N	77	-0-	-78	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	7130	X	5891	-0-	-1239	-0-	115	1	5773	2	Y	3	3	1			13
							3	9									
02	6468	X	6082	-0-	-386	-0-	118	1	5962	2	Y	2					15
							2	9									
03	7161	X	6949	-0-	-212	-0-	140	1	6806	2	Y	3					18
							3	9									
04	6600	X	5333	-0-	-1267	-0-	170	1	5163	2	Y	-0-	4	1			14
05	6727	X	5073	-0-	-1654	-0-	168	1	4897	2	Y	7					21
							8	9									
06	6720	X	4784	-0-	-1936	-0-	126	1	4656	2	Y	2	15	1			8
							2	9									
07	6944	X	4464	-0-	-2480	-0-	122	1	4340	2	Y	2					10
							2	9									
08	6944	X	4721	-0-	-2223	-0-	107	1	4611	2	Y	3	6	1			7
							3	9									
09	5340	X	4201	-0-	-1139	-0-	108	1	4091	2	Y	2					9
							2	9									
10	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	136	1	5481	2	Y	3	4	1			8
							3	9									
11	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	151	1	5633	2	Y	-0-	5	1			3
*12	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	148	1	5096	2	Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 64,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	2604	X	1344	-0-	-1260	-0-	26	1 9	1317	2	Y	1	1	1			5
02	2352	X	2196	-0-	-156	-0-	43	1 9	2152	2	Y	1					6
03	3224	X	1990	-0-	-1234	-0-	40	1 9	1949	2	Y	1					7
04	3120	X	2120	-0-	-1000	-0-	68	1	2052	2	Y	-0-	1	1			6
05	3224	X	2459	-0-	-765	-0-	81	1 3 9	2375	2	Y	3					9
06	2340	X	1959	-0-	-381	-0-	52	1 9	1906	2	Y	1	7	1			3
07	2418	X	1547	-0-	-871	-0-	42	1 9	1504	2	Y	1					4
08	2449	X	1435	-0-	-1014	-0-	32	1 9	1402	2	Y	1	2	1			3
09	2370	X	2023	-0-	-347	-0-	52	1 9	1970	2	Y	1					4
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	66	1 9	2684	2	Y	1	2	1			3
11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	76	1	2829	2	Y	-0-	2	1			1
12	2077	X	1827	-0-	-250	-0-	52	1	1775	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	3751	X	2967	-0-	-784	-0-	58	1 9	2908	2	Y	1	2	1			5
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	52	1 9	2611	2	Y	1					6
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	69	1 9	3330	2	Y	1					7
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	104	1	3147	2	Y	-0-	1	1			6
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	115	1 4 9	3371	2	Y	4					10
06	2820	X	2818	-0-	-2	-0-	74	1 9	2743	2	Y	1	7	1			4
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	123	1 2 9	4371	2	Y	2					6
08	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	69	1 2 9	2976	2	Y	2	3	1			5
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	86	1 2 9	3277	2	Y	2					7
10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	74	1 9	3009	2	Y	1	3	1			5
11	2820	X	2579	-0-	-241	-0-	67	1	2512	2	Y	-0-	3	1			2
*12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	110	1	3785	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 39,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	100	1 2 9	5011	2	Y	2	3	1			9
02	4676	X	4414	-0-	-262	-0-	86	1 2 9	4326	2	Y	2					11
03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	107	1 2 9	5215	2	Y	2					13
04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	172	1	5223	2	Y	-0-	3	1			10
05	5177	X	4556	-0-	-621	-0-	151	1 7 9	4398	2	Y	6					16
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	164	1 3 9	6044	2	Y	3	12	1			7
07	5177	X	4633	-0-	-544	-0-	127	1 2 9	4504	2	Y	2					9
08	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	121	1 3 9	5213	2	Y	3	5	1			7
09	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	132	1 3 9	5016	2	Y	3					10
10	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	139	1 3 9	5633	2	Y	3	5	1			8
11	5010	X	4783	-0-	-227	-0-	125	1	4658	2	Y	-0-	5	1			3
12	5177	X	4523	-0-	-654	-0-	128	1	4395	2	Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 61,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	2387	X	1685	-0-	-702	-0-	33	1 1 9	1651	2	Y	1	1	1			3
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	31	1 1 9	1545	2	Y	1					4
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	38	1 1 9	1828	2	Y	1					5
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	51	1	1557	2	Y	-0-	1	1			4
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	59	1 2 9	1713	2	Y	2					6
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	40	1 1 9	1496	2	Y	1	4	1			3
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	40	1 1 9	1430	2	Y	1					4
08	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	31	1 1 9	1346	2	Y	1	2	1			3
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	39	1 1 9	1479	2	Y	1					4
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	1482	2	Y	1	2	1			3
11	1320	N	1135	-0-	-185	-0-	30	1	1105	2	Y	-0-	2	1			1
12	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	39	1	1349	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	234	1	11699	2	Y	6	3	1			16
							7	9									
02	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	113	1	5705	2	Y	2					18
							2	9									
03	2480	X	1301	-0-	-1179	-0-	26	1	1275	2	Y	-0-					18
04	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	284	1	8612	2	Y	1	4	1			15
							1	9									
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	111	1	3250	2	Y	4					19
							4	9									
06	2400	X	2019	-0-	-381	-0-	53	1	1965	2	Y	1	14	1			6
							1	9									
07	2480	X	1479	-0-	-1001	-0-	41	1	1437	2	Y	1					7
							1	9									
08	2480	X	1437	-0-	-1043	-0-	33	1	1403	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	79	1	2975	2	Y	2					6
							2	9									
10	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	138	1	5578	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
11	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	119	1	4455	2	Y	-0-	4	1			2
*12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	89	1	3067	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 52,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	2263	X	1360	-0-	-903	-0-	27	1	1332	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	61	1	3078	2	Y	1					6
							1	9									
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	65	1	3139	2	Y	1					7
							1	9									
04	3090	X	1580	-0-	-1510	-0-	50	1	1530	2	Y	-0-	1	1			6
05	3472	X	2009	-0-	-1463	-0-	66	1	1940	2	Y	3					9
							3	9									
06	3360	X	1022	-0-	-2338	-0-	27	1	995	2	Y	-0-	7	1			2
07	3472	X	2070	-0-	-1402	-0-	57	1	2012	2	Y	1					3
							1	9									
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	84	1	3611	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	92	1	3484	2	Y	2					5
							2	9									
10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	73	1	2959	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	180	1	6728	2	Y	-0-	3	1			1
*12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	121	1	4154	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3072	-0-	-276	-0-	60	1	3011	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	55	1	2779	2	Y	1					8
							1	9									
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	65	1	3135	2	Y	1					9
							1	9									
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	132	1	3992	2	Y	-0-	2	1			7
05	3131	X	1924	-0-	-1207	-0-	64	1	1858	2	Y	2					9
							2	9									
06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	123	1	4549	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
07	3131	X	2874	-0-	-257	-0-	79	1	2794	2	Y	1					5
							1	9									
08	3131	X	1981	-0-	-1150	-0-	45	1	1935	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
09	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	117	1	4433	2	Y	3					6
							3	9									
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	84	1	3406	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	80	1	2976	2	Y	-0-	3	1			2
12	3131	X	368	-0-	-2763	-0-	10	1	358	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 36,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	6510	X	3985	-0-	-2525	-0-	78	1	3905	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
02	5628	X	4599	-0-	-1029	-0-	89	1	4508	2	Y	2					11
							2	9									
03	6231	X	6205	-0-	-26	-0-	125	1	6078	2	Y	2					13
							2	9									
04	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	201	1	6089	2	Y	-0-	3	1			10
05	5084	X	4935	-0-	-149	-0-	163	1	4765	2	Y	6					16
							7	9									
06	6000	X	3826	-0-	-2174	-0-	101	1	3723	2	Y	2	12	1			6
							2	9									
07	6510	X	2051	-0-	-4459	-0-	56	1	1994	2	Y	1					7
							1	9									
08	6510	X	3030	-0-	-3480	-0-	69	1	2959	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
09	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	194	1	7369	2	Y	4					9
							4	9									
10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	148	1	5994	2	Y	3	4	1			8
							3	9									
11	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	169	1	6301	2	Y	-0-	5	1			3
12	6696	X	3933	-0-	-2763	-0-	111	1	3822	2	Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 59,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	5952	X	3534	-0-	-2418	-0-	69	1	3463	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
02	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	136	1	6872	2	Y	3					8
							3	9									
03	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	171	1	8322	2	Y	3					11
							3	9									
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	106	1	3204	2	Y	-0-	2	1			9
05	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	266	1	7782	2	Y	10					19
							11	9									
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	148	1	5479	2	Y	3	14	1			8
							3	9									
07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	76	1	2690	2	Y	1					9
							1	9									
08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	119	1	5126	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
09	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	195	1	7385	2	Y	4					11
							4	9									
10	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	90	1	3629	2	Y	2	5	1			8
							2	9									
11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	96	1	3572	2	Y	-0-	5	1			3
*12	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	156	1	5376	2	Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 64,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	5425	X	2437	-0-	-2988	-0-	48	1	2388	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
02	4900	X	3506	-0-	-1394	-0-	68	1	3437	2	Y	1					6
							1	9									
03	5425	X	4553	-0-	-872	-0-	92	1	4459	2	Y	2					8
							2	9									
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	143	1	4336	2	Y	-0-	2	1			6
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	170	1	4957	2	Y	7					13
							8	9									
06	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	123	1	4554	2	Y	2	10	1			5
							2	9									
07	4619	X	3586	-0-	-1033	-0-	98	1	3486	2	Y	2					7
							2	9									
08	5146	X	4408	-0-	-738	-0-	100	1	4305	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
09	4980	X	2871	-0-	-2109	-0-	74	1	2795	2	Y	2					8
							2	9									
10	5146	X	1829	-0-	-3317	-0-	44	1	1784	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
11	4680	X	2437	-0-	-2243	-0-	64	1	2373	2	Y	-0-	3	1			2
12	4402	X	1954	-0-	-2448	-0-	55	1	1899	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 41,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	17949	X	13248	-0-	-4701	-0-	259	1	12982	2	Y	6	9	1			33
							7	9									
02	14112	X	11039	-0-	-3073	-0-	214	1	10821	2	Y	4					37
							4	9									
03	15624	X	14372	-0-	-1252	-0-	290	1	14076	2	Y	5					42
							6	9									
04	14610	X	12488	-0-	-2122	-0-	398	1	12089	2	Y	1	9	1			34
							1	9									
05	15097	X	12117	-0-	-2980	-0-	400	1	11699	2	Y	16					50
							18	9									
06	13920	X	10747	-0-	-3173	-0-	283	1	10458	2	Y	5	37	1			18
							6	9									
07	14384	X	10911	-0-	-3473	-0-	299	1	10606	2	Y	5					23
							6	9									
08	14384	X	10785	-0-	-3599	-0-	244	1	10533	2	Y	7	13	1			17
							8	9									
09	12480	X	10366	-0-	-2114	-0-	266	1	10093	2	Y	6					23
							7	9									
10	12121	X	11596	-0-	-525	-0-	280	1	11310	2	Y	5	11	1			17
							6	9									
11	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	291	1	10851	2	Y	-0-	11	1			6
12	10912	X	9793	-0-	-1119	-0-	277	1	9516	2	Y	-0-	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 138,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

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	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	148	1	7419	2	Y	4	2	1			11
							4	9									
02	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	150	1	7545	2	Y	3					14
							3	9									
03	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	152	1	7368	2	Y	3					17
							3	9									
04	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	231	1	7015	2	Y	-0-	4	1			13
05	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	290	1	8471	2	Y	11					24
							12	9									
06	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	218	1	8050	2	Y	4	18	1			10
							4	9									
07	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	235	1	8327	2	Y	4					14
							4	9									
08	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	221	1	9522	2	Y	6	8	1			12
							7	9									
09	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	204	1	7737	2	Y	5					17
							6	9									
10	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	169	1	6852	2	Y	3	8	1			12
							3	9									
11	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	172	1	6408	2	Y	-0-	8	1			4
*12	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	146	1	5018	2	Y	-0-	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 92,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3509	-0-	-242	-0-	69	1	3438	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	64	1	3227	2	Y	1					9
							1	9									
03	3038	X	2604	-0-	-434	-0-	53	1	2550	2	Y	1					10
							1	9									
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	127	1	3853	2	Y	-0-	2	1			8
05	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	148	1	4319	2	Y	6					14
							7	9									
06	2940	X	2333	-0-	-607	-0-	61	1	2271	2	Y	1	10	1			5
							1	9									
07	3038	X	2181	-0-	-857	-0-	60	1	2120	2	Y	1					6
							1	9									
08	3038	X	2522	-0-	-516	-0-	57	1	2463	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
09	2940	X	1273	-0-	-1667	-0-	33	1	1239	2	Y	1					6
							1	9									
10	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	87	1	3537	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	98	1	3648	2	Y	-0-	3	1			2
12	2511	X	2438	-0-	-73	-0-	69	1	2369	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 35,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	1643	X	1599	-0-	-44	-0-	31	1	1567	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
02	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	59	1	2961	2	Y	1					7
							1	9									
03	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	96	1	4655	2	Y	2					9
							2	9									
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	141	1	4267	2	Y	-0-	2	1			7
05	3286	X	2500	-0-	-786	-0-	83	1	2414	2	Y	3					10
							3	9									
06	3180	X	995	-0-	-2185	-0-	26	1	969	2	Y	-0-	7	1			3
07	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	124	1	4397	2	Y	2					5
							2	9									
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	106	1	4593	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
09	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	88	1	3328	2	Y	2					7
							2	9									
10	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	72	1	2913	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
11	3180	X	1887	-0-	-1293	-0-	49	1	1838	2	Y	-0-	3	1			2
12	3286	X	1578	-0-	-1708	-0-	45	1	1533	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 36,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	5177	X	4938	-0-	-239	-0-	97	1	4839	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
02	5404	X	3409	-0-	-1995	-0-	66	1	3342	2	Y	1					8
							1	9									
03	4402	X	3951	-0-	-451	-0-	80	1	3870	2	Y	1					9
							1	9									
04	4770	X	3226	-0-	-1544	-0-	103	1	3123	2	Y	-0-	2	1			7
05	4929	X	3314	-0-	-1615	-0-	110	1	3200	2	Y	4					11
							4	9									
06	4770	X	3781	-0-	-989	-0-	100	1	3679	2	Y	2	8	1			5
							2	9									
07	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	116	1	4119	2	Y	2					7
							2	9									
08	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	97	1	4204	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
09	3780	X	3707	-0-	-73	-0-	95	1	3610	2	Y	2					8
							2	9									
10	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	110	1	4455	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
11	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	122	1	4566	2	Y	-0-	4	1			2
*12	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	130	1	4467	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 48,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	43	1 9	2144	2	Y	1	1	1			3
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	45	1 9	2250	2	Y	1					4
03	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	44	1 9	2129	2	Y	1					5
04	2130	N	1662	-0-	-468	-0-	53	1	1609	2	Y	-0-	1	1			4
05	2356	N	1909	-0-	-447	-0-	63	1 9	1844	2	Y	2					6
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	58	1 9	2135	2	Y	1	4	1			3
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	81	1 9	2878	2	Y	1					4
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	44	1 9	1895	2	Y	1	2	1			3
09	2190	N	2042	-0-	-148	-0-	52	1 9	1989	2	Y	1					4
10	2356	N	2229	-0-	-127	-0-	54	1 9	2174	2	Y	1	2	1			3
11	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	45	1	1662	2	Y	-0-	2	1			1
12	2108	N	1365	-0-	-743	-0-	39	1	1326	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	7533	X	1884	-0-	-5649	-0-	37	1 9	1846	2	Y	1	48	1			157
02	6580	X	1712	-0-	-4868	-0-	33	1 9	1678	2	Y	1					158
03	4402	X	1820	-0-	-2582	-0-	37	1 9	1782	2	Y	1					159
04	2970	X	1475	-0-	-1495	-0-	47	1	1428	2	Y	-0-	33	1			126
05	3069	X	1627	-0-	-1442	-0-	54	1 9	1571	2	Y	2					128
06	1830	X	1507	-0-	-323	-0-	40	1 9	1466	2	Y	1	94	1			35
07	1891	X	1738	-0-	-153	-0-	48	1 9	1689	2	Y	1					36
08	1829	X	1742	-0-	-87	-0-	39	1 9	1702	2	Y	1	20	1			17
09	1560	X	1501	-0-	-59	-0-	39	1 9	1461	2	Y	1					18
10	1736	X	1283	-0-	-453	-0-	31	1 9	1251	2	Y	1	9	1			10
11	1680	X	1490	-0-	-190	-0-	39	1	1451	2	Y	-0-	6	1			4
12	1736	X	1041	-0-	-695	-0-	29	1	1012	2	Y	-0-	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 18,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	50	1	2518	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
02	3108	X	2005	-0-	-1103	-0-	39	1	1965	2	Y	1					6
							1	9									
03	3441	X	827	-0-	-2614	-0-	17	1	810	2	Y	-0-					6
04	2640	X	1602	-0-	-1038	-0-	51	1	1551	2	Y	-0-	1	1			5
05	2728	X	241	-0-	-2487	-0-	8	1	233	2	Y	-0-					5
06	2490	X	629	-0-	-1861	-0-	17	1	612	2	Y	-0-	4	1			1
07	2232	X	836	-0-	-1396	-0-	23	1	813	2	Y	-0-					1
08	1643	X	786	-0-	-857	-0-	18	1	767	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1590	X	879	-0-	-711	-0-	23	1	855	2	Y	1					2
							1	9									
10	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	29	1	1178	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	40	1	1491	2	Y	-0-	1	1			1
*12	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	30	1	1045	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	36	1	1799	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
02	5208	X	3741	-0-	-1467	-0-	73	1	3666	2	Y	2					8
							2	9									
03	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	146	1	7062	2	Y	3					11
							3	9									
04	5580	X	3795	-0-	-1785	-0-	121	1	3674	2	Y	-0-	2	1			9
05	4154	X	4112	-0-	-42	-0-	136	1	3970	2	Y	5					14
							6	9									
06	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	180	1	6660	2	Y	3	10	1			7
							3	9									
07	6603	X	4998	-0-	-1605	-0-	137	1	4859	2	Y	2					9
							2	9									
08	6603	X	3620	-0-	-2983	-0-	82	1	3536	2	Y	2	5	1			6
							2	9									
09	6390	X	5983	-0-	-407	-0-	154	1	5826	2	Y	3					9
							3	9									
*10	6603	X	3570	-0-	-3033	-0-	86	1	3482	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
*11	6390	X	3069	-0-	-3321	-0-	80	1	2989	2	Y	-0-	4	1			5
12	6169	X	2946	-0-	-3223	-0-	83	1	2863	2	Y	-0-	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 51,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	1798	X	932	-0-	-866	-0-	18	1	914	2	Y	-0-	1	1			3
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	54	1	2750	2	Y	1					4
							1	9									
03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	43	1	2110	2	Y	1					5
							1	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	34	1	1022	2	Y	-0-	1	1			4
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	86	1	2524	2	Y	3					7
							3	9									
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	54	1	1998	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	49	1	1741	2	Y	1					4
							1	9									
08	2046	N	1544	-0-	-502	-0-	35	1	1508	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	55	1	2070	2	Y	1					4
							1	9									
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	58	1	2341	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	54	1	2003	2	Y	-0-	2	1			1
12	2046	N	1516	-0-	-530	-0-	43	1	1473	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	7409	X	4539	-0-	-2870	-0-	89	1	4448	2	Y	2	3	1			9
							2	9									
02	4256	X	3466	-0-	-790	-0-	67	1	3398	2	Y	1					10
							1	9									
03	4712	X	3908	-0-	-804	-0-	79	1	3828	2	Y	1					11
							1	9									
04	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	146	1	4428	2	Y	-0-	2	1			9
05	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	208	1	6085	2	Y	8					17
							9	9									
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	119	1	4409	2	Y	2	12	1			7
							2	9									
07	4712	X	2923	-0-	-1789	-0-	80	1	2842	2	Y	1					8
							1	9									
08	4712	X	2525	-0-	-2187	-0-	57	1	2466	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
09	4560	X	1745	-0-	-2815	-0-	45	1	1699	2	Y	1					7
							1	9									
10	4712	X	615	-0-	-4097	-0-	15	1	600	2	Y	-0-	3	1			4
11	4530	X	27	-0-	-4503	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	3	1			1
*12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	98	1	3355	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	806	X	292	-0-	-514	-0-	6	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	728	X	573	-0-	-155	-0-	11	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	496	X	63	-0-	-433	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	360	X	200	-0-	-160	-0-	6	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	810	X	810	-0-	-0-	-0-	27	1	782	2	Y	1					1
							1	9									
06	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	42	1	1571	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	683	X	683	-0-	-0-	-0-	19	1	664	2	Y	-0-					1
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
10	1674	X	91	-0-	-1583	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
11	1620	X	16	-0-	-1604	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	682	X	169	-0-	-513	-0-	5	1	164	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 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	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	109	1	5474	2	Y	3	15	1			47
							3	9									
02	4088	X	3280	-0-	-808	-0-	64	1	3215	2	Y	1					48
							1	9									
03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	106	1	5133	2	Y	2					50
							2	9									
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	160	1	4862	2	Y	-0-	11	1			39
05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	203	1	5940	2	Y	8					47
							9	9									
06	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	127	1	4685	2	Y	2	34	1			15
							2	9									
07	4526	X	4082	-0-	-444	-0-	112	1	3968	2	Y	2					17
							2	9									
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	138	1	5946	2	Y	4	9	1			12
							4	9									
09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	127	1	4802	2	Y	3					15
							3	9									
10	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	120	1	4855	2	Y	2	7	1			10
							2	9									
11	4380	X	4193	-0-	-187	-0-	109	1	4084	2	Y	-0-	6	1			4
12	4526	X	2329	-0-	-2197	-0-	66	1	2263	2	Y	-0-	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 56,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10868 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	29	-0-	-95	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	30	-0-	-82	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	45	-0-	-75	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 753 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 #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

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	4123	X	4073	-0-	-50	-0-	80	1	3991	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
02	4060	X	2822	-0-	-1238	-0-	55	1	2766	2	Y	1					10
							1	9									
03	4495	X	4175	-0-	-320	-0-	84	1	4089	2	Y	2					12
							2	9									
04	4350	X	2779	-0-	-1571	-0-	89	1	2690	2	Y	-0-	3	1			9
05	4061	X	2321	-0-	-1740	-0-	77	1	2241	2	Y	3					12
							3	9									
06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	119	1	4393	2	Y	2	9	1			5
							2	9									
07	4185	X	2410	-0-	-1775	-0-	66	1	2343	2	Y	1					6
							1	9									
08	4185	X	1984	-0-	-2201	-0-	45	1	1938	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
09	4350	X	1388	-0-	-2962	-0-	36	1	1351	2	Y	1					5
							1	9									
10	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	131	1	5300	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
11	4350	X	3346	-0-	-1004	-0-	87	1	3259	2	Y	-0-	3	1			2
*12	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	73	1	2496	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 37,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	17	1	862	2	Y	-0-					1
02	980	N	626	-0-	-354	-0-	12	1	614	2	Y	-0-					1
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	18	1	861	2	Y	-0-					1
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	32	1	985	2	Y	-0-					1
05	682	N	399	-0-	-283	-0-	13	1	385	2	Y	1					2
							1	9									
06	840	N	565	-0-	-275	-0-	15	1	550	2	Y	-0-	1	1			1
07	1054	N	711	-0-	-343	-0-	20	1	691	2	Y	-0-					1
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	12	1	539	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	14	1	519	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	554	-0-	-159	-0-	13	1	541	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	399	-0-	-141	-0-	10	1	389	2	Y	-0-					-0-
*12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	26	1	899	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	701	-0-	-508	-0-	14	1	687	2	Y	-0-	1	1			1
02	896	N	499	-0-	-397	-0-	10	1	489	2	Y	-0-					1
03	837	N	610	-0-	-227	-0-	12	1	598	2	Y	-0-					1
04	690	N	586	-0-	-104	-0-	19	1	567	2	Y	-0-					1
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	23	1	671	2	Y	1					2
							1	9									
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	19	1	709	2	Y	-0-	1	1			1
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	19	1	684	2	Y	-0-					1
08	682	N	573	-0-	-109	-0-	13	1	560	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	28	1	1063	2	Y	1					1
							1	9									
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	35	1	1433	2	Y	1					2
							1	9									
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	32	1	1193	2	Y	-0-	1	1			1
*12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	51	1	1748	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	2692	-0-	-2764	-0-	53	1	2638	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
02	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	48	1	2403	2	Y	1					6
							1	9									
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	54	1	2610	2	Y	1					7
							1	9									
04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	95	1	2890	2	Y	-0-	1	1			6
05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	93	1	2731	2	Y	4					10
							4	9									
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	75	1	2780	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	92	1	3259	2	Y	2					6
							2	9									
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	49	1	2103	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	52	1	1970	2	Y	1					5
							1	9									
*10	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	68	1	2756	2	Y	1					6
							1	9									
*11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	76	1	2852	2	Y	-0-	1	1			5
*12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	85	1	2935	2	Y	-0-	1	1			4

TOTAL GAS PROD: 32,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 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	2418	X	936	-0-	-1482	-0-	18	1	918	2	Y	-0-	1	1			3
02	5236	X	1066	-0-	-4170	-0-	21	1	1045	2	Y	-0-					3
03	3162	X	1762	-0-	-1400	-0-	36	1	1725	2	Y	1					4
							1	9									
04	3060	X	2479	-0-	-581	-0-	79	1	2400	2	Y	-0-	1	1			3
05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	104	1	3053	2	Y	4					7
							4	9									
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	136	1	5011	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
07	2573	X	2513	-0-	-60	-0-	69	1	2443	2	Y	1					5
							1	9									
08	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	109	1	4689	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
09	5160	X	3057	-0-	-2103	-0-	79	1	2976	2	Y	2					7
							2	9									
10	5332	X	2652	-0-	-2680	-0-	64	1	2587	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
11	5160	X	782	-0-	-4378	-0-	20	1	762	2	Y	-0-	3	1			2
12	4805	X	458	-0-	-4347	-0-	13	1	445	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 28,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	6045	X	4189	-0-	-1856	-0-	82	1	4105	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	96	1	4833	2	Y	2					10
							2	9									
03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	107	1	5215	2	Y	2					12
							2	9									
04	4530	X	3917	-0-	-613	-0-	125	1	3792	2	Y	-0-	3	1			9
05	4681	X	2907	-0-	-1774	-0-	96	1	2807	2	Y	4					13
							4	9									
06	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	130	1	4819	2	Y	2	10	1			5
							2	9									
07	4681	X	3660	-0-	-1021	-0-	100	1	3558	2	Y	2					7
							2	9									
08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	115	1	4971	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
09	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	149	1	5633	2	Y	3					9
							3	9									
10	4681	X	3788	-0-	-893	-0-	91	1	3695	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
11	4530	X	3545	-0-	-985	-0-	93	1	3452	2	Y	-0-	4	1			3
*12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	148	1	5086	2	Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 53,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	930	N	628	-0-	-302	-0-	628	2			N	-0-					254
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					254
03	589	N	203	-0-	-386	-0-	203	2			N	-0-					254
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					254
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					254
06	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					254
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					254
08	1860	N	901	-0-	-959	-0-	901	2			N	-0-					254
09	2700	N	1123	-0-	-1577	-0-	1123	2			N	-0-					254
10	2139	N	1808	-0-	-331	-0-	1808	2			N	-0-					254
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					254
12	1147	N	242	-0-	-905	-0-	241	2	1	9	N	1	1	8			254

TOTAL GAS PROD: 13,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	187	1	9373	2	Y	5	4	1			18
							6	9									
02	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	167	1	8413	2	Y	3					21
							3	9									
03	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	172	1	8357	2	Y	3					24
							3	9									
04	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	195	1	5909	2	Y	-0-	5	1			19
05	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	251	1	7348	2	Y	10					29
							11	9									
06	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	236	1	8728	2	Y	4	21	1			12
							4	9									
07	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	265	1	9397	2	Y	5					17
							6	9									
08	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	175	1	7564	2	Y	5	9	1			13
							6	9									
09	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	179	1	6781	2	Y	4					17
							4	9									
10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	192	1	7758	2	Y	4	8	1			13
							4	9									
11	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	172	1	6406	2	Y	-0-	8	1			5
*12	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	216	1	7429	2	Y	-0-	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 95,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	24	1	1227	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	28	1	1394	2	Y	1					3
							1	9									
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	25	1	1202	2	Y	-0-					3
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	38	1	1164	2	Y	-0-	1	1			2
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	38	1	1108	2	Y	1					3
							1	9									
06	960	N	905	-0-	-55	-0-	24	1	881	2	Y	-0-	2	1			1
07	992	N	979	-0-	-13	-0-	27	1	952	2	Y	-0-					1
08	992	N	798	-0-	-194	-0-	18	1	779	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	900	N	860	-0-	-40	-0-	22	1	837	2	Y	1					2
							1	9									
10	992	N	980	-0-	-12	-0-	24	1	956	2	Y	-0-	1	1			1
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	22	1	808	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	26	1	910	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2263	X	624	-0-	-1639	-0-	624	2			N	-0-					175
02	1932	X	591	-0-	-1341	-0-	591	2			N	-0-					175
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					175
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	2	1	9	N	1	1	8			175
05	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					175
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2353	2	6	9	N	5	1	8			179
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					179
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					179
09	2190	N	629	-0-	-1561	-0-	629	2			N	-0-					179
10	2263	N	614	-0-	-1649	-0-	614	2			N	-0-					179
11	2190	N	534	-0-	-1656	-0-	534	2			N	-0-					179
*12	3100	N	3275	-0-	175	175	3273	2	2	9	N	2					181

TOTAL GAS PROD: 16,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. 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	3782	X	2269	-0-	-1513		-0-	44	1	2224	2	Y	1	2	1			7
								1	9									
02	4199	X	4199	-0-	-0-		-0-	82	1	4115	2	Y	2					9
								2	9									
03	3544	X	3544	-0-	-0-		-0-	72	1	3471	2	Y	1					10
								1	9									
04	4111	X	4111	-0-	-0-		-0-	131	1	3980	2	Y	-0-	2	1			8
05	4397	X	4397	-0-	-0-		-0-	145	1	4245	2	Y	6					14
								7	9									
06	3603	X	3603	-0-	-0-		-0-	95	1	3506	2	Y	2	10	1			6
								2	9									
07	2666	X	2484	-0-	-182		-0-	68	1	2415	2	Y	1					7
								1	9									
08	3209	X	3209	-0-	-0-		-0-	73	1	3134	2	Y	2	4	1			5
								2	9									
09	3058	X	3058	-0-	-0-		-0-	79	1	2977	2	Y	2					7
								2	9									
10	3066	X	3066	-0-	-0-		-0-	74	1	2991	2	Y	1	3	1			5
								1	9									
11	2993	X	2993	-0-	-0-		-0-	78	1	2915	2	Y	-0-	3	1			2
12	2666	X	2477	-0-	-189		-0-	70	1	2407	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 39,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

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	4676	X	4676	-0-	-0-		-0-	91	1	4583	2	Y	2	3	1			10
								2	9									
02	4509	X	4509	-0-	-0-		-0-	88	1	4419	2	Y	2					12
								2	9									
03	2937	X	2937	-0-	-0-		-0-	59	1	2877	2	Y	1					13
								1	9									
04	1777	X	1777	-0-	-0-		-0-	57	1	1720	2	Y	-0-	3	1			10
05	1054	X	914	-0-	-140		-0-	30	1	883	2	Y	1					11
								1	9									
06	3587	X	3587	-0-	-0-		-0-	94	1	3491	2	Y	2	8	1			5
								2	9									
07	1054	X	667	-0-	-387		-0-	18	1	649	2	Y	-0-					5
08	3869	X	3869	-0-	-0-		-0-	88	1	3779	2	Y	2	3	1			4
								2	9									
09	1790	X	1790	-0-	-0-		-0-	46	1	1743	2	Y	1					5
								1	9									
10	2472	X	2472	-0-	-0-		-0-	60	1	2411	2	Y	1	2	1			4
								1	9									
11	1485	X	1485	-0-	-0-		-0-	39	1	1446	2	Y	-0-	3	1			1
*12	2758	X	2758	-0-	-0-		-0-	78	1	2680	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3366	-0-	-2958	-0-	66	1	3298	2	Y	2	3	1			9
							2	9									
02	5964	X	2985	-0-	-2979	-0-	58	1	2926	2	Y	1					10
							1	9									
03	6603	X	3857	-0-	-2746	-0-	78	1	3778	2	Y	1					11
							1	9									
04	4140	X	3480	-0-	-660	-0-	111	1	3369	2	Y	-0-	2	1			9
05	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	165	1	4835	2	Y	6					15
							7	9									
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	114	1	4195	2	Y	2	11	1			6
							2	9									
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	112	1	3964	2	Y	2					8
							2	9									
08	5022	X	3862	-0-	-1160	-0-	87	1	3773	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
09	4860	X	1995	-0-	-2865	-0-	51	1	1943	2	Y	1					7
							1	9									
10	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	142	1	5726	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
*11	4320	X	4258	-0-	-62	-0-	111	1	4147	2	Y	-0-	1	1			6
*12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	126	1	4342	2	Y	-0-	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 47,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	6634	X	2549	-0-	-4085	-0-	50	1	2498	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
02	5796	X	4755	-0-	-1041	-0-	92	1	4661	2	Y	2					10
							2	9									
03	6169	X	4346	-0-	-1823	-0-	88	1	4256	2	Y	2					12
							2	9									
04	5490	X	4596	-0-	-894	-0-	147	1	4449	2	Y	-0-	3	1			9
05	5673	X	3910	-0-	-1763	-0-	129	1	3775	2	Y	5					14
							6	9									
06	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	170	1	6287	2	Y	3	10	1			7
							3	9									
07	5270	X	4391	-0-	-879	-0-	120	1	4269	2	Y	2					9
							2	9									
08	4743	X	2962	-0-	-1781	-0-	67	1	2893	2	Y	2	5	1			6
							2	9									
09	6450	X	6030	-0-	-420	-0-	155	1	5871	2	Y	4					10
							4	9									
10	6665	X	5968	-0-	-697	-0-	144	1	5821	2	Y	3	5	1			8
							3	9									
*11	6450	X	5431	-0-	-1019	-0-	142	1	5289	2	Y	-0-	3	1			5
12	6231	X	4062	-0-	-2169	-0-	115	1	3947	2	Y	-0-	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 55,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	102052	X	49783	-0-	-52269	-0-	974	1	48781	2	Y	25	34	1			127
							28	9									
02	92176	X	37573	-0-	-54603	-0-	730	1	36823	2	Y	18					145
							20	9									
03	102052	X	39349	-0-	-62703	-0-	794	1	38537	2	Y	16					161
							18	9									
04	34863	X	34863	-0-	-0-	-0-	1112	1	33741	2	Y	9	34	1			136
							10	9									
05	50220	X	32372	-0-	-17848	-0-	1070	1	31255	2	Y	43					179
							47	9									
06	48180	X	27310	-0-	-20870	-0-	719	1	26574	2	Y	15	133	1			61
							17	9									
07	41602	X	24824	-0-	-16778	-0-	681	1	24128	2	Y	14					75
							15	9									
08	38223	X	23202	-0-	-15021	-0-	525	1	22659	2	Y	16					91
							18	9									
09	34860	X	20224	-0-	-14636	-0-	520	1	19692	2	Y	11					102
							12	9									
10	32364	X	19814	-0-	-12550	-0-	478	1	19328	2	Y	7					109
							8	9									
11	27300	X	17714	-0-	-9586	-0-	462	1	17246	2	Y	5					114
							6	9									
12	24831	X	18241	-0-	-6590	-0-	516	1	17725	2	Y	-0-	57	1			57

TOTAL GAS PROD: 345,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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	63426	X	43531	-0-	-19895	-0-	852	1	42656	2	Y	21	18	1			76
							23	9									
02	57288	X	35585	-0-	-21703	-0-	691	1	34879	2	Y	14					90
							15	9									
03	63426	X	33497	-0-	-29929	-0-	676	1	32808	2	Y	12					102
							13	9									
04	61380	X	25856	-0-	-35524	-0-	825	1	25029	2	Y	2	21	1			83
							2	9									
05	52235	X	27039	-0-	-25196	-0-	893	1	26107	2	Y	35					118
							39	9									
06	42120	X	22484	-0-	-19636	-0-	592	1	21880	2	Y	11	86	1			43
							12	9									
07	39401	X	21592	-0-	-17809	-0-	592	1	20989	2	Y	10					53
							11	9									
08	32984	X	20308	-0-	-12676	-0-	460	1	19834	2	Y	13					66
							14	9									
09	26160	X	18947	-0-	-7213	-0-	487	1	18448	2	Y	11					77
							12	9									
10	27032	X	18391	-0-	-8641	-0-	444	1	17938	2	Y	8	37	1			48
							9	9									
11	22470	X	17918	-0-	-4552	-0-	468	1	17450	2	Y	-0-	30	1			18
12	21607	X	16990	-0-	-4617	-0-	480	1	16510	2	Y	-0-	9	1			9

TOTAL GAS PROD: 302,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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

01	7192	X	6332	-0-	-860	-0-	6332	2	Y	-0-					-0-
02	6328	X	5479	-0-	-849	-0-	5479	2	Y	-0-					-0-
03	6758	X	6011	-0-	-747	-0-	6011	2	Y	-0-					-0-
04	6540	X	5752	-0-	-788	-0-	5752	2	Y	-0-					-0-
05	6758	X	4868	-0-	-1890	-0-	4868	2	Y	-0-					-0-
06	6120	X	5238	-0-	-882	-0-	5238	2	Y	-0-					-0-
07	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2	Y	-0-					-0-
08	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2	Y	-0-					-0-
09	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5847	-0-	-105	-0-	5847	2	Y	-0-					-0-
11	5760	X	5677	-0-	-83	-0-	5677	2	Y	-0-					-0-
12	5952	X	5199	-0-	-753	-0-	5199	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	623	-0-	-133	-0-	623	2	Y	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	2	Y	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	Y	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	Y	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	553	-0-	-137	-0-	553	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	424	-0-	-289	-0-	424	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,457 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	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2		N	-0-			50
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2		N	-0-			50
03	2418	X	2244	-0-	-174	-0-	2244	2		N	-0-			50
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2		N	-0-			50
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2		N	-0-			50
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		N	-0-			50
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2		N	-0-			50
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2		N	-0-			50
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2		N	-0-			50
10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2		N	-0-			50
11	2340	X	980	-0-	-1360	-0-	980	2		N	-0-			50
12	2418	X	1752	-0-	-666	-0-	1752	2		N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 32,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 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	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			138
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			138
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			138
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2		N	-0-			138
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2		N	-0-			138
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			138
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			138
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			138
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			138
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			138
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			138
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			138

TOTAL GAS PROD: 1,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 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	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2		N	-0-			60
02	2352	X	2235	-0-	-117	-0-	2235	2		N	-0-			60
03	2604	X	2448	-0-	-156	-0-	2448	2		N	-0-			60
04	2520	X	2122	-0-	-398	-0-	2122	2		N	-0-			60
05	2604	X	2432	-0-	-172	-0-	2432	2		N	-0-			60
06	2520	X	2406	-0-	-114	-0-	2406	2		N	-0-			60
07	2480	X	2359	-0-	-121	-0-	2359	2		N	-0-			60
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		N	-0-			60
09	2400	N	1401	-0-	-999	-0-	1401	2		N	-0-			60
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		N	-0-			60
11	2340	N	2317	-0-	-23	-0-	2317	2		N	-0-			60
*12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 27,591 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					32
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					32
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					32
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					32
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					32
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					32
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					32
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					32
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					32
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					32
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					32
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,517 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	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5158	2	50	9	N	45	192	1			55
02	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5319	2	12	9	N	11					66
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5649	2	55	9	N	50					116
04	1890	X	1407	-0-	-483	-0-	1407	2			N	-0-					116
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	2952	2	113	9	N	103	190	1			29
06	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					29
07	1953	X	983	-0-	-970	-0-	983	2			N	-0-					29
08	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					29
09	1890	X	168	-0-	-1722	-0-	168	2			N	-0-					29
10	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					29
11	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					29
*12	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 48,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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	5580	X	4247	-0-	-1333	-0-	4247	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	4008	-0-	-192	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	4158	-0-	-342	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	3866	-0-	-691	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-
06	4290	X	4242	-0-	-48	-0-	4242	2			Y	-0-					-0-
07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			Y	-0-					-0-
08	4309	X	3820	-0-	-489	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-
09	4230	X	3420	-0-	-810	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			Y	-0-					-0-
11	4230	X	3939	-0-	-291	-0-	3939	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	3704	-0-	-667	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,817 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	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1251	-0-	-261	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1471	-0-	-149	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1527	-0-	-209	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1199	-0-	-211	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					67
02	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					67
03	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					67
04	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					67
05	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					67
06	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					67
07	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					67
08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					67
09	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					67
10	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-					67
11	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					67
*12	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 73,141 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	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					28
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					28
03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					28
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					28
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					28
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					28
07	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					28
08	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					28
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					28
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					28
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					28
*12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 33,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	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-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					27
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	60	2			N	-0-					27
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					27
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					27
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					27
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					27
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					27
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					27
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					27
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					27
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					27
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,377 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	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			Y	-0-					-0-
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
05	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			Y	-0-					-0-
06	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			Y	-0-					-0-
07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			Y	-0-					-0-
08	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			Y	-0-					-0-
09	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			Y	-0-					-0-
10	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			Y	-0-					-0-
11	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			Y	-0-					-0-
*12	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,731 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	3069	X	44	-0-	-3025	-0-	44	2			N	-0-					166
02	2548	X	545	-0-	-2003	-0-	545	2			N	-0-					166
03	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					166
04	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					166
05	3100	N	6365	-0-	3265	3265	6365	2			N	-0-					166
06	8649	X	5384	-0-	-3265	-0-	5384	2			N	-0-					166
07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					166
08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					166
09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					166
10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					166
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					166
12	3069	X	426	-0-	-2643	-0-	426	2			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 50,667 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	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					80
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					80
03	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					80
04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					80
05	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					80
06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					80
07	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					80
08	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					80
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					80
10	372	X	46	-0-	-326	-0-	46	2			N	-0-					80
11	360	X	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					80
12	372	X	6	-0-	-366	-0-	6	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 44,660 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	3689	X	3568	-0-	-121	-0-	3568	2			N	-0-					48
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					48
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					48
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3430	2	74	9	N	67					115
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3454	2	2	9	N	2					117
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					117
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					117
08	3534	X	3445	-0-	-89	-0-	3445	2			N	-0-					117
09	3420	X	3345	-0-	-75	-0-	3345	2			N	-0-					117
10	3441	X	3258	-0-	-183	-0-	3258	2			N	-0-					117
11	3330	X	3229	-0-	-101	-0-	3229	2			N	-0-					117
12	3472	X	2752	-0-	-720	-0-	2752	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 39,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2192	-0-	-71	-0-	2192	2			N	-0-					100
02	2324	X	1532	-0-	-792	-0-	1532	2			N	-0-					100
03	2573	X	1394	-0-	-1179	-0-	1394	2			N	-0-					100
04	2490	X	1738	-0-	-752	-0-	1738	2			N	-0-					100
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					100
06	2130	X	1276	-0-	-854	-0-	1276	2			N	-0-					100
07	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					100
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					100
09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					100
10	2573	X	2472	-0-	-101	-0-	2472	2			N	-0-					100
11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					100
*12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 31,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					33
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					33
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					33
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					33
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					33
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					33
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					33
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					33
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					33
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					33
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	2			N	-0-					33
12	682	N	536	-0-	-146	-0-	536	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 6,429 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	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					77
02	2100	N	1882	-0-	-218	-0-	1882	2			N	-0-					77
03	2232	N	2040	-0-	-192	-0-	2040	2			N	-0-					77
04	1920	N	1446	-0-	-474	-0-	1446	2			N	-0-					77
05	2077	N	1279	-0-	-798	-0-	1279	2			N	-0-					77
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					77
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					77
08	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					77
09	2160	N	2140	-0-	-20	-0-	2140	2			N	-0-					77
10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					77
11	2700	N	1457	-0-	-1243	-0-	1457	2			N	-0-					77
12	2201	N	1176	-0-	-1025	-0-	1176	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 23,910 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	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					45
02	2352	X	2300	-0-	-52	-0-	2300	2			N	-0-					45
03	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					45
04	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					45
05	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					45
06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					45
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					45
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					45
09	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					45
10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					45
11	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					45
*12	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 52,394 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	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					102
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					102
03	3100	N	3577	-0-	477	477	3577	2			N	-0-					102
04	3000	N	3828	-0-	828	1305	3828	2			N	-0-					102
05	3100	N	4588	-0-	1488	2793	4588	2			N	-0-					102
06	7356	X	4563	-0-	-2793	-0-	4563	2			N	-0-					102
07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					102
08	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					102
09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					102
10	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					102
11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					102
*12	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 48,900 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					60
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					60
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					60
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					60
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					60
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					60
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					60
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					60
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					60
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					60
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					60
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	47	1	995	2	N	-0-					113
02	952	N	762	-0-	-190	-0-	34	1	728	2	N	-0-					113
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	62	1	1307	2	N	-0-					113
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	85	1	1814	2	N	-0-					113
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	61	1	1284	2	N	-0-					113
06	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	59	1	1242	2	N	-0-					113
07	1953	N	1151	-0-	-802	-0-	52	1	1099	2	N	-0-					113
08	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	55	1	1177	2	N	-0-					113
09	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	52	1	1111	2	N	-0-					113
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	66	1	1408	2	N	-0-					113
11	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	49	1	1036	2	N	-0-					113
12	1209	N	947	-0-	-262	-0-	43	1	904	2	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 14,770 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					57
02	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					57
03	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					57
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					57
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					57
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2			N	-0-					57
07	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					57
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					57
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					57
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					57
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					57
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 7,093 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	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					27
02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					27
03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					27
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					27
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					27
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					27
07	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					27
08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					27
09	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					27
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					27
11	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					27
*12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 43,134 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					92
02	532	N	391	-0-	-141	-0-	391	2			N	-0-					92
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					92
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					92
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					92
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					92
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					92
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					92
09	450	N	340	-0-	-110	-0-	340	2			N	-0-					92
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					92
11	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					92
12	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 4,782 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	4154	X	3944	-0-	-210	-0-	3944	2			N	-0-					152
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					152
03	3906	X	3857	-0-	-49	-0-	3857	2			N	-0-					152
04	3780	X	3682	-0-	-98	-0-	3682	2			N	-0-					152
05	3906	X	3776	-0-	-130	-0-	3776	2			N	-0-					152
06	3780	X	3706	-0-	-74	-0-	3706	2			N	-0-					152
07	3906	X	3725	-0-	-181	-0-	3725	2			N	-0-					152
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					152
09	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					152
10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					152
11	3660	X	3565	-0-	-95	-0-	3565	2			N	-0-					152
12	3782	X	3760	-0-	-22	-0-	3760	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 45,123 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	210	N	70	-0-	-140	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,169 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					50
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					50
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					50
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					50
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					50
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					50
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					50
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					50
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					50
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					50
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					50
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 2,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	1085	N	668	-0-	-417	-0-	668	2			N	-0-					77
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					77
03	992	N	854	-0-	-138	-0-	854	2			N	-0-					77
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					77
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					77
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					77
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					77
08	1488	N	944	-0-	-544	-0-	944	2			N	-0-					77
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					77
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					77
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					77
12	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	1378	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 13,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1219	-0-	-765	-0-	1219	2		N	-0-			100
02	1792	X	946	-0-	-846	-0-	946	2		N	-0-			100
03	1984	X	902	-0-	-1082	-0-	902	2		N	-0-			100
04	1920	X	771	-0-	-1149	-0-	771	2		N	-0-			100
05	1891	X	804	-0-	-1087	-0-	804	2		N	-0-			100
06	1170	X	636	-0-	-534	-0-	636	2		N	-0-			100
07	1054	X	484	-0-	-570	-0-	484	2		N	-0-			100
08	806	N	556	-0-	-250	-0-	556	2		N	-0-			100
09	630	N	157	-0-	-473	-0-	157	2		N	-0-			100
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			100
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			100
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2		N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 7,944 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	6820	X	6293	-0-	-527	-0-	6293	2		N	-0-			40
02	5964	X	5325	-0-	-639	-0-	5325	2		N	-0-			40
03	6603	X	6399	-0-	-204	-0-	6399	2		N	-0-			40
04	6390	X	5852	-0-	-538	-0-	5852	2		N	-0-			40
05	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2		N	-0-			40
06	6180	X	6091	-0-	-89	-0-	6091	2		N	-0-			40
07	6386	X	6187	-0-	-199	-0-	6187	2		N	-0-			40
08	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2		N	-0-			40
09	5850	X	5841	-0-	-9	-0-	5841	2		N	-0-			40
10	6045	X	5950	-0-	-95	-0-	5950	2		N	-0-			40
11	5850	X	5639	-0-	-211	-0-	5639	2		N	-0-			40
12	6045	X	5341	-0-	-704	-0-	5341	2		N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 71,329 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	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2		N	-0-			40
02	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2		N	-0-			40
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2		N	-0-			40
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2		N	-0-			40
05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		N	-0-			40
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2		N	-0-			40
07	2976	X	2217	-0-	-759	-0-	2217	2		N	-0-			40
08	2976	X	1795	-0-	-1181	-0-	1795	2		N	-0-			40
09	2880	X	1602	-0-	-1278	-0-	1602	2		N	-0-			40
10	2976	X	2148	-0-	-828	-0-	2148	2		N	-0-			40
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2		N	-0-			40
*12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2		N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 37,644 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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,230 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	2604	N	2563	-0-	-41	-0-	2563	2			N	-0-					150
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					150
03	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	2538	2			N	-0-					150
04	2490	N	2428	-0-	-62	-0-	2428	2			N	-0-					150
05	2604	N	2516	-0-	-88	-0-	2516	2			N	-0-					150
06	2460	N	2429	-0-	-31	-0-	2429	2			N	-0-					150
07	2511	N	2501	-0-	-10	-0-	2501	2			N	-0-					150
08	2511	N	2503	-0-	-8	-0-	2503	2			N	-0-					150
09	2430	N	2400	-0-	-30	-0-	2400	2			N	-0-					150
10	2511	N	2469	-0-	-42	-0-	2469	2			N	-0-					150
11	2430	N	2373	-0-	-57	-0-	2373	2			N	-0-					150
12	2480	N	2442	-0-	-38	-0-	2442	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 29,521 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					115
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					115
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					115
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					115
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					115
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					115
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					115
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					115
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					115
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					115
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					115
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 3,719 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	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					67
02	2464	X	1867	-0-	-597	-0-	1867	2			N	-0-					67
03	2728	X	1992	-0-	-736	-0-	1992	2			N	-0-					67
04	2640	X	1494	-0-	-1146	-0-	1494	2			N	-0-					67
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					67
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					67
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					67
08	2728	X	2498	-0-	-230	-0-	2498	2			N	-0-					67
09	2640	X	2202	-0-	-438	-0-	2202	2			N	-0-					67
10	2728	X	2475	-0-	-253	-0-	2475	2			N	-0-					67
11	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					67
12	2728	X	2254	-0-	-474	-0-	2254	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 30,613 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	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					22
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					22
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					22
04	420	N	265	-0-	-155	-0-	265	2			N	-0-					22
05	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					22
06	420	N	316	-0-	-104	-0-	316	2			N	-0-					22
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					22
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					22
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					22
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					22
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					22
12	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,224 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	2356	N	2062	-0-	-294	-0-	2062	2			N	-0-					96
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					96
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					96
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					96
05	2728	N	2375	-0-	-353	-0-	2375	2			N	-0-					96
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					96
07	2542	N	2298	-0-	-244	-0-	2298	2			N	-0-					96
08	2387	N	2211	-0-	-176	-0-	2211	2			N	-0-					96
09	2190	N	2167	-0-	-23	-0-	2167	2			N	-0-					96
10	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	2151	2			N	-0-					96
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					96
12	2232	N	1997	-0-	-235	-0-	1997	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 26,746 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	3441	X	3182	-0-	-259	-0-	3182	2			Y	-0-					16
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	-0-					16
03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			Y	-0-					16
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			Y	-0-					16
05	3782	X	3432	-0-	-350	-0-	3432	2			Y	-0-					16
06	3660	X	2937	-0-	-723	-0-	2937	2			Y	-0-					16
07	3782	X	2732	-0-	-1050	-0-	2732	2			Y	-0-					16
08	3906	X	2968	-0-	-938	-0-	2968	2			Y	-0-					16
09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			Y	-0-					16
10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					16
11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			Y	-0-					16
12	3906	X	2811	-0-	-1095	-0-	2811	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 41,573 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	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					121
02	2576	X	2519	-0-	-57	-0-	2519	2			N	-0-					121
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3388	2	45	9	N	41					162
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					162
05	2852	X	2741	-0-	-111	-0-	2741	2			N	-0-					162
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					162
07	2852	X	2518	-0-	-334	-0-	2518	2			N	-0-					162
08	2852	X	2712	-0-	-140	-0-	2712	2			N	-0-					162
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					162
10	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					162
11	2760	X	2373	-0-	-387	-0-	2373	2			N	-0-					162
*12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 34,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	4123	X	322	-0-	-3801	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					Y	-0-					-0-
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
04	4290	X	376	-0-	-3914	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	1755	-0-	-2585	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
06	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
07	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
08	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4116	-0-	1116	1116	4116	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4666	-0-	1566	2682	4666	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	5423	-0-	2423	5105	5423	2			Y	-0-					-0-
*12	10509	X	5404	-0-	-5105	-0-	5404	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,155 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	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1261	-0-	-289	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	939	-0-	-561	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
*12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,670 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	7347	X	6478	-0-	-869	-0-	6478	2			Y	-0-					-0-
02	5964	X	5959	-0-	-5	-0-	5959	2			Y	-0-					-0-
03	6603	X	2869	-0-	-3734	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
04	6390	X	2648	-0-	-3742	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
05	6603	X	2706	-0-	-3897	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
06	6390	X	2352	-0-	-4038	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
07	6603	X	4076	-0-	-2527	-0-	4076	2			Y	-0-					-0-
08	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			Y	-0-					-0-
09	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			Y	-0-					-0-
10	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			Y	-0-					-0-
11	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	2268	-0-	-460	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,837 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	2697	X	525	-0-	-2172	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
*12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,310 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			Y	-0-					-0-
02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			Y	-0-					-0-
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-
04	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			Y	-0-					-0-
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
07	1643	X	199	-0-	-1444	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					-0-
10	3782	X	34	-0-	-3748	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-
*12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,183 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			Y	-0-					-0-
02	6692	X	6221	-0-	-471	-0-	6221	2			Y	-0-					-0-
03	7409	X	5966	-0-	-1443	-0-	5966	2			Y	-0-					-0-
04	7140	X	6041	-0-	-1099	-0-	6041	2			Y	-0-					-0-
05	7161	X	6418	-0-	-743	-0-	6418	2			Y	-0-					-0-
06	6660	X	6392	-0-	-268	-0-	6392	2			Y	-0-					-0-
07	6882	X	6313	-0-	-569	-0-	6313	2			Y	-0-					-0-
08	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			Y	-0-					-0-
09	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			Y	-0-					-0-
10	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			Y	-0-					-0-
11	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			Y	-0-					-0-
12	6231	X	5772	-0-	-459	-0-	5772	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,023 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4034	-0-	-833	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	2817	-0-	-1075	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3110	-0-	-1030	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
08	3441	X	2958	-0-	-483	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
09	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			Y	-0-					-0-
10	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			Y	-0-					-0-
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			Y	-0-					-0-
*12	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8594 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1980	-0-	-841	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4073	-0-	1273	1273	4073	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2166	-0-	-934	339	2166	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	23	-0-	-1897	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
06	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			Y	-0-					-0-
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
09	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
10	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-
11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
*12	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4010	-0-	-175	-0-	4010	2			Y	-0-					-0-
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3900	-0-	-99	-0-	3900	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3804	-0-	-66	-0-	3804	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3886	-0-	-113	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3771	-0-	-99	-0-	3771	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3769	-0-	-230	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3688	-0-	-218	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3598	-0-	-182	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3631	-0-	-275	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	2778	-0-	-1002	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
*12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179996 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 12795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
02	3220 X	3131	-0-	-89	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
03	3565 X	3394	-0-	-171	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-
04	3450 X	3448	-0-	-2	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-
05	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
06	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
07	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-
08	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
09	3390 X	3312	-0-	-78	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
10	3503 X	3141	-0-	-362	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
11	3390 X	2735	-0-	-655	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
12	3503 X	1086	-0-	-2417	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,017 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	3968 X	3671	-0-	-297	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
02	3500 X	3239	-0-	-261	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
03	3875 X	3585	-0-	-290	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
04	3750 X	3525	-0-	-225	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
05	3875 X	3499	-0-	-376	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
06	3540 X	3446	-0-	-94	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
07	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
08	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
09	3540 X	3443	-0-	-97	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
10	3658 X	3362	-0-	-296	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-
11	3540 X	3257	-0-	-283	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
12	3658 X	3169	-0-	-489	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 1 RRCID -> 180267 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8535 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -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	3410	X	2825	-0-	-585	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	862	-0-	-1882	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	489	-0-	-2549	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	118	-0-	-2822	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	158	-0-	-2663	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
11	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
*12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			Y	-0-					-0-
02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			Y	-0-					-0-
03	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			Y	-0-					-0-
04	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			Y	-0-					-0-
05	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			Y	-0-					-0-
06	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			Y	-0-					-0-
07	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			Y	-0-					-0-
08	6727	X	5730	-0-	-997	-0-	5730	2			Y	-0-					-0-
09	6510	X	5236	-0-	-1274	-0-	5236	2			Y	-0-					-0-
10	6727	X	2311	-0-	-4416	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
11	6510	X	453	-0-	-6057	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
12	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1445	-0-	-1531	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
02	1988	X	1868	-0-	-120	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
03	2170	X	1971	-0-	-199	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
04	2100	X	1874	-0-	-226	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
05	2077	X	1823	-0-	-254	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1759	-0-	-161	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1629	-0-	-293	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,381 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	4495	X	3040	-0-	-1455	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3037	-0-	-1023	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3069	-0-	-806	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	2425	-0-	-923	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2317	-0-	-923	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2591	-0-	-757	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2440	-0-	-629	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2503	-0-	-467	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
10	2604	X	2529	-0-	-75	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2366	-0-	-4	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2307	-0-	-266	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4192	-0-	-210	-0-	4192	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3618	-0-	-190	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3951	-0-	-265	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3597	-0-	-483	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3934	-0-	-251	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	4019	-0-	-31	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3611	-0-	-388	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	2773	-0-	-827	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3375	-0-	-345	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8122	X	7571	-0-	-551	-0-	7571	2			Y	-0-					-0-
02	7140	X	6969	-0-	-171	-0-	6969	2			Y	-0-					-0-
03	7905	X	7659	-0-	-246	-0-	7659	2			Y	-0-					-0-
04	7650	X	6936	-0-	-714	-0-	6936	2			Y	-0-					-0-
05	7905	X	6157	-0-	-1748	-0-	6157	2			Y	-0-					-0-
06	7470	X	6237	-0-	-1233	-0-	6237	2			Y	-0-					-0-
07	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			Y	-0-					-0-
08	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			Y	-0-					-0-
09	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			Y	-0-					-0-
10	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			Y	-0-					-0-
11	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2			Y	-0-					-0-
*12	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,183 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	8401	X	7059	-0-	-1342	-0-	7059	2			Y	-0-					3
02	6804	X	5033	-0-	-1771	-0-	5033	2			Y	-0-					3
03	7533	X	6981	-0-	-552	-0-	6962	2	19	9	Y	17	16	1			4
04	7290	X	6988	-0-	-302	-0-	6988	2			Y	-0-					4
05	7254	X	7031	-0-	-223	-0-	7031	2			Y	-0-					4
06	6840	X	6610	-0-	-230	-0-	6610	2			Y	-0-					4
07	7223	X	6710	-0-	-513	-0-	6693	2	17	9	Y	15	16	1			3
08	7223	X	2543	-0-	-4680	-0-	2542	2	1	9	Y	1					4
09	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			Y	-0-					4
10	7037	X	6638	-0-	-399	-0-	6629	2	9	9	Y	8					12
11	6600	X	5969	-0-	-631	-0-	5969	2			Y	-0-					12
12	7254	X	6034	-0-	-1220	-0-	6034	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 75,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3291	-0-	-26	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3186	-0-	-24	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3246	-0-	-71	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3222	-0-	-126	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	3111	-0-	-129	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3125	-0-	-161	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2997	-0-	-183	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3063	-0-	-192	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5270	X	4798	-0-	-472	-0-	4798	2			Y	-0-					-0-
02	4620	X	4372	-0-	-248	-0-	4372	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4811	-0-	-304	-0-	4811	2			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4562	-0-	-388	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
05	5022	X	4538	-0-	-484	-0-	4538	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	4317	-0-	-363	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4145	-0-	-691	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	4113	-0-	-599	-0-	4113	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	3819	-0-	-741	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	4153	-0-	-373	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3768	-0-	-552	-0-	3768	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3643	-0-	-511	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,039 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	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			Y	-0-					-0-
02	5796	X	4631	-0-	-1165	-0-	4631	2			Y	-0-					-0-
03	6417	X	4784	-0-	-1633	-0-	4784	2			Y	-0-					-0-
04	6210	X	5920	-0-	-290	-0-	5920	2			Y	-0-					-0-
05	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			Y	-0-					-0-
06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			Y	-0-					-0-
07	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			Y	-0-					-0-
08	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			Y	-0-					-0-
09	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			Y	-0-					-0-
10	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			Y	-0-					-0-
11	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			Y	-0-					-0-
12	5983	X	4868	-0-	-1115	-0-	4868	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2891	-0-	-364	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	1963	-0-	-445	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2592	-0-	-74	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2412	-0-	-168	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2306	-0-	-360	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
06	2580	X	2384	-0-	-196	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2344	-0-	-136	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
08	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	1640	-0-	-730	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
10	2356	N	2181	-0-	-175	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
*12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3684	-0-	-563	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3715	-0-	-93	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	4185	-0-	-31	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3844	-0-	-236	-0-	3844	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3900	-0-	-223	-0-	3900	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3683	-0-	-367	-0-	3683	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3768	-0-	-417	-0-	3768	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3477	-0-	-553	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3832	-0-	-8	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	2407	-0-	-1283	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3473	-0-	-495	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,957 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	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2220	-0-	-132	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2237	-0-	-677	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	1962	-0-	-858	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	1902	-0-	-1012	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
06	2370	X	2022	-0-	-348	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
07	2449	X	2197	-0-	-252	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
08	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3600	-0-	500	500	3600	2			Y	-0-					-0-
11	2721	N	2221	-0-	-500	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			Y	-0-					80
02	3640	X	3539	-0-	-101	-0-	3539	2			Y	-0-					80
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			Y	-0-					80
04	3870	X	3693	-0-	-177	-0-	3693	2			Y	-0-					80
05	3999	X	3891	-0-	-108	-0-	3891	2			Y	-0-					80
06	3900	X	3529	-0-	-371	-0-	3529	2			Y	-0-					80
07	4030	X	2462	-0-	-1568	-0-	2462	2			Y	-0-					80
08	3751	X	3531	-0-	-220	-0-	3531	2			Y	-0-					80
09	3630	X	3257	-0-	-373	-0-	3257	2			Y	-0-					80
10	3751	X	3545	-0-	-206	-0-	3545	2			Y	-0-					80
11	3540	X	2857	-0-	-683	-0-	2857	2			Y	-0-					80
12	3534	X	2824	-0-	-710	-0-	2824	2			Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 41,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3866	-0-	-474	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			Y	-0-					-0-
07	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	2293	-0-	-1117	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
09	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2311	-0-	-1099	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2351	-0-	-949	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2664	-0-	-746	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3162	-0-	-1550	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3025	-0-	-839	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3323	-0-	-955	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	2969	-0-	-1171	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3247	-0-	-659	-0-	3247	2			Y	-0-					-0-
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3138	-0-	-210	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	3037	-0-	-94	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
09	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	3058	-0-	-73	-0-	3058	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2752	-0-	-278	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	1821	-0-	-1310	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			Y	-0-					-0-
02	6692	X	6004	-0-	-688	-0-	6004	2			Y	-0-					-0-
03	7409	X	4640	-0-	-2769	-0-	4640	2			Y	-0-					-0-
04	7170	X	6441	-0-	-729	-0-	6441	2			Y	-0-					-0-
05	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			Y	-0-					-0-
06	6420	X	5866	-0-	-554	-0-	5866	2			Y	-0-					-0-
07	6665	X	6525	-0-	-140	-0-	6525	2			Y	-0-					-0-
08	6603	X	6255	-0-	-348	-0-	6255	2			Y	-0-					-0-
09	6390	X	5872	-0-	-518	-0-	5872	2			Y	-0-					-0-
10	6603	X	6054	-0-	-549	-0-	6054	2			Y	-0-					-0-
11	6300	X	5757	-0-	-543	-0-	5757	2			Y	-0-					-0-
12	6510	X	5325	-0-	-1185	-0-	5325	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4830	-0-	-998	-0-	4830	2			Y	-0-					-0-
02	6748	X	3725	-0-	-3023	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-
03	7471	X	4556	-0-	-2915	-0-	4556	2			Y	-0-					-0-
04	7230	X	4353	-0-	-2877	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-
05	6138	X	4992	-0-	-1146	-0-	4992	2			Y	-0-					-0-
06	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			Y	-0-					-0-
07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	2989	-0-	-1506	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-
09	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			Y	-0-					-0-
10	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			Y	-0-					-0-
11	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	2			Y	-0-					-0-
*12	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,618 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	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			Y	-0-					-0-
02	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	11286	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3184	-0-	-350	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
05	3534	X	1493	-0-	-2041	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	2614	-0-	-806	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	2769	-0-	-765	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
10	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			Y	-0-					-0-
11	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
*12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2078	-0-	-805	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2759	-0-	-69	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2678	-0-	-453	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2361	-0-	-669	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	1479	-0-	-1590	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2506	-0-	-563	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
11	2370	X	1634	-0-	-736	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
12	2449	X	1909	-0-	-540	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2077	N	1115	-0-	-962	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1245	-0-	-519	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,328 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	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			Y	-0-					-0-
02	5824	X	5716	-0-	-108	-0-	5716	2			Y	-0-					-0-
03	6448	X	6042	-0-	-406	-0-	6042	2			Y	-0-					-0-
04	6270	X	5164	-0-	-1106	-0-	5164	2			Y	-0-					-0-
05	6479	X	5650	-0-	-829	-0-	5650	2			Y	-0-					-0-
06	6270	X	5736	-0-	-534	-0-	5736	2			Y	-0-					-0-
07	6324	X	5608	-0-	-716	-0-	5608	2			Y	-0-					-0-
08	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			Y	-0-					-0-
09	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			Y	-0-					-0-
10	5456	X	5143	-0-	-313	-0-	5143	2			Y	-0-					-0-
11	5280	X	5247	-0-	-33	-0-	5247	2			Y	-0-					-0-
12	5456	X	4754	-0-	-702	-0-	4754	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4739	-0-	-97	-0-	4739	2			Y	-0-					-0-
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	3829	-0-	-635	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	3877	-0-	-443	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	4216	-0-	-248	-0-	4216	2			Y	-0-					-0-
06	4320	X	3700	-0-	-620	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	4398	-0-	-66	-0-	4398	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	3987	-0-	-198	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3848	-0-	-202	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3343	-0-	-842	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	2984	-0-	-1066	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3087	-0-	-1098	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3441	X	3106	-0-	-335	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2808	-0-	-524	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	2854	-0-	-835	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	2770	-0-	-800	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3004	-0-	-375	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2911	-0-	-89	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2901	-0-	-199	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2684	-0-	-75	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
10	2759	N	2539	-0-	-220	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
11	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
12	2759	N	1774	-0-	-985	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,706 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	5115	X	5108	-0-	-7	-0-	5108	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4408	-0-	-44	-0-	4408	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4784	-0-	-145	-0-	4784	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	4563	-0-	-207	-0-	4563	2			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4663	-0-	-266	-0-	4663	2			Y	-0-					-0-
06	4770	X	4524	-0-	-246	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4492	-0-	-375	-0-	4492	2			Y	-0-					-0-
08	4774	X	4549	-0-	-225	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	4431	-0-	-129	-0-	4431	2			Y	-0-					-0-
10	4681	X	4637	-0-	-44	-0-	4637	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4501	-0-	-29	-0-	4501	2			Y	-0-					-0-
12	4588	X	4449	-0-	-139	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6570	-0-	-157	-0-	6570	2			Y	-0-					-0-
02	5964	X	5889	-0-	-75	-0-	5889	2			Y	-0-					-0-
03	6603	X	6386	-0-	-217	-0-	6386	2			Y	-0-					-0-
04	6360	X	5827	-0-	-533	-0-	5827	2			Y	-0-					-0-
05	6572	X	6049	-0-	-523	-0-	6049	2			Y	-0-					-0-
06	6360	X	5692	-0-	-668	-0-	5692	2			Y	-0-					-0-
07	6510	X	5884	-0-	-626	-0-	5884	2			Y	-0-					-0-
08	6076	X	5797	-0-	-279	-0-	5797	2			Y	-0-					-0-
09	5850	X	5576	-0-	-274	-0-	5576	2			Y	-0-					-0-
10	6045	X	5992	-0-	-53	-0-	5992	2			Y	-0-					-0-
11	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			Y	-0-					-0-
*12	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			Y	-0-					-0-
02	8680	X	7001	-0-	-1679	-0-	7001	2			Y	-0-					-0-
03	9610	X	7462	-0-	-2148	-0-	7462	2			Y	-0-					-0-
04	9300	X	7207	-0-	-2093	-0-	7207	2			Y	-0-					-0-
05	8184	X	7111	-0-	-1073	-0-	7111	2			Y	-0-					-0-
06	7770	X	7135	-0-	-635	-0-	7135	2			Y	-0-					-0-
07	7750	X	7318	-0-	-432	-0-	7318	2			Y	-0-					-0-
08	7471	X	7219	-0-	-252	-0-	7219	2			Y	-0-					-0-
09	7200	X	6904	-0-	-296	-0-	6904	2			Y	-0-					-0-
10	7378	X	7093	-0-	-285	-0-	7093	2			Y	-0-					-0-
11	7140	X	6297	-0-	-843	-0-	6297	2			Y	-0-					-0-
12	7316	X	5871	-0-	-1445	-0-	5871	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,657 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	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1284	-0-	-312	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	821	-0-	-729	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	767	-0-	-583	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	841	-0-	-585	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	692	-0-	-114	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	532	-0-	-305	-0-	532	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5195	-0-	-881	-0-	5195	2			Y	-0-					-0-
02	4480	X	3565	-0-	-915	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
03	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			Y	-0-					-0-
04	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			Y	-0-					-0-
05	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4046	-0-	-754	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	2959	-0-	-2001	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
08	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			Y	-0-					-0-
09	4950	X	4726	-0-	-224	-0-	4726	2			Y	-0-					-0-
10	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	186	-0-	-4764	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
*12	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2363	-0-	-1977	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	1898	-0-	-1378	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
03	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3467	-0-	-43	-0-	3467	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3344	-0-	-283	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3290	-0-	-220	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3338	-0-	-289	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3226	-0-	-370	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3059	-0-	-421	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2357	-0-	-1053	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2434	-0-	-866	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	2588	-0-	-760	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,997 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	3968	X	3552	-0-	-416	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	3339	-0-	-133	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3687	-0-	-157	-0-	3687	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	2662	-0-	-1058	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3484	-0-	-205	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3380	-0-	-190	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	2800	-0-	-889	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
09	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
10	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2611	-0-	-149	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2189	-0-	-663	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4396	-0-	-99	-0-	4396	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	2727	-0-	-913	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3548	-0-	-482	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	4013	-0-	-17	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
06	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			Y	-0-					-0-
07	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	3913	-0-	-272	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
09	4140	X	3909	-0-	-231	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
10	4278	X	3265	-0-	-1013	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3214	-0-	-926	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	3233	-0-	-1045	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6477	-0-	-343	-0-	6477	2			Y	-0-					-0-
02	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			Y	-0-					-0-
03	6448	X	6311	-0-	-137	-0-	6311	2			Y	-0-					-0-
04	6240	X	6039	-0-	-201	-0-	6039	2			Y	-0-					-0-
05	6448	X	6176	-0-	-272	-0-	6176	2			Y	-0-					-0-
06	6240	X	5346	-0-	-894	-0-	5346	2			Y	-0-					-0-
07	6448	X	6135	-0-	-313	-0-	6135	2			Y	-0-					-0-
08	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			Y	-0-					-0-
09	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			Y	-0-					-0-
10	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			Y	-0-					-0-
11	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			Y	-0-					-0-
*12	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,076 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	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			Y	-0-					-0-
02	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			Y	-0-					-0-
03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			Y	-0-					-0-
04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			Y	-0-					-0-
05	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			Y	-0-					-0-
06	5280	X	5174	-0-	-106	-0-	5174	2			Y	-0-					-0-
07	5456	X	5455	-0-	-1	-0-	5455	2			Y	-0-					-0-
08	6076	X	5583	-0-	-493	-0-	5583	2			Y	-0-					-0-
09	5880	X	5626	-0-	-254	-0-	5626	2			Y	-0-					-0-
10	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			Y	-0-					-0-
11	5400	X	5386	-0-	-14	-0-	5386	2			Y	-0-					-0-
12	5828	X	5524	-0-	-304	-0-	5524	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	7146	-0-		-728	-0-	7146	2			Y	-0-					-0-
02	6860	X	6266	-0-		-594	-0-	6266	2			Y	-0-					-0-
03	7502	X	7189	-0-		-313	-0-	7189	2			Y	-0-					-0-
04	7260	X	6772	-0-		-488	-0-	6772	2			Y	-0-					-0-
05	7440	X	7299	-0-		-141	-0-	7299	2			Y	-0-					-0-
06	7005	X	7005	-0-		-0-	-0-	7005	2			Y	-0-					-0-
07	7192	X	7161	-0-		-31	-0-	7161	2			Y	-0-					-0-
08	7037	X	7013	-0-		-24	-0-	7013	2			Y	-0-					-0-
09	6845	X	6845	-0-		-0-	-0-	6845	2			Y	-0-					-0-
10	7050	X	7050	-0-		-0-	-0-	7050	2			Y	-0-					-0-
11	6810	X	6662	-0-		-148	-0-	6662	2			Y	-0-					-0-
12	7037	X	6743	-0-		-294	-0-	6743	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7991	X	7991	-0-		-0-	-0-	7991	2			Y	-0-					-0-
02	8148	X	7027	-0-		-1121	-0-	7027	2			Y	-0-					-0-
03	9021	X	7559	-0-		-1462	-0-	7559	2			Y	-0-					-0-
04	8730	X	7291	-0-		-1439	-0-	7291	2			Y	-0-					-0-
05	9021	X	7675	-0-		-1346	-0-	7675	2			Y	-0-					-0-
06	7740	X	7169	-0-		-571	-0-	7169	2			Y	-0-					-0-
07	7781	X	7429	-0-		-352	-0-	7429	2			Y	-0-					-0-
08	7471	X	7451	-0-		-20	-0-	7451	2			Y	-0-					-0-
09	7230	X	7090	-0-		-140	-0-	7090	2			Y	-0-					-0-
10	7471	X	7138	-0-		-333	-0-	7138	2			Y	-0-					-0-
11	7200	X	6811	-0-		-389	-0-	6811	2			Y	-0-					-0-
12	7440	X	6732	-0-		-708	-0-	6732	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,363 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. GAS	(I) LIFT(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	3455	-0-		-637	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
02	3425	X	3425	-0-		-0-	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
03	3810	X	3810	-0-		-0-	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3533	-0-		-67	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3543	-0-		-208	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3535	-0-		-95	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3633	-0-		-118	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
08	3719	X	3719	-0-		-0-	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-
09	3562	X	3562	-0-		-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3458	-0-		-169	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3074	-0-		-436	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3045	-0-		-582	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4890	-0-	-39	-0-	4890	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	4145	-0-	-139	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-
03	4743	X	4626	-0-	-117	-0-	4626	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	3651	-0-	-939	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			Y	-0-					-0-
06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			Y	-0-					-0-
07	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			Y	-0-					-0-
08	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			Y	-0-					-0-
09	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			Y	-0-					-0-
10	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			Y	-0-					-0-
11	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			Y	-0-					-0-
*12	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			Y	-0-					-0-
02	5628	X	5147	-0-	-481	-0-	5147	2			Y	-0-					-0-
03	6231	X	6103	-0-	-128	-0-	6103	2			Y	-0-					-0-
04	6030	X	4755	-0-	-1275	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-
05	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			Y	-0-					-0-
06	6030	X	5673	-0-	-357	-0-	5673	2			Y	-0-					-0-
07	6107	X	5725	-0-	-382	-0-	5725	2			Y	-0-					-0-
08	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			Y	-0-					-0-
09	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			Y	-0-					-0-
10	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			Y	-0-					-0-
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			Y	-0-					-0-
*12	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,637 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	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3032	-0-	-409	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2637	-0-	-693	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3036	-0-	-405	-0-	3036	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3252	-0-	-78	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3082	-0-	-359	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			Y	-0-					-0-
09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
11	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
*12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	3735	-0-	-1752	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	3511	-0-	-941	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4499	-0-	-430	-0-	4499	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	3480	-0-	-1080	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	3967	-0-	-745	-0-	3967	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	4070	-0-	-280	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
07	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			Y	-0-					-0-
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			Y	-0-					-0-
09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			Y	-0-					-0-
11	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			Y	-0-					-0-
*12	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2135	-0-	-49	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2335	-0-	-83	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2258	-0-	-52	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2272	-0-	-84	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	1945	-0-	-335	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2167	-0-	-189	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2107	-0-	-143	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
*12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,677 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	4526	X	4411	-0-	-115	-0-	4411	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3943	-0-	-117	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	4279	-0-	-216	-0-	4279	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	4070	-0-	-280	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	3971	-0-	-524	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
06	4260	X	3820	-0-	-440	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4138	-0-	-233	-0-	4138	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	4173	-0-	-12	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3912	-0-	-138	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	4001	-0-	-49	-0-	4001	2			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3883	-0-	-302	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4893	-0-	-129	-0-	4893	2			Y	-0-					-0-
02	4508	X	4400	-0-	-108	-0-	4400	2			Y	-0-					-0-
03	4991	X	4684	-0-	-307	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-
04	4830	X	4200	-0-	-630	-0-	4200	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	4601	-0-	-297	-0-	4601	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	4106	-0-	-634	-0-	4106	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4664	-0-	-203	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
08	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
09	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-
10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	4193	-0-	-7	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	4220	-0-	-120	-0-	4220	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6417	X	5458	-0-	-959	-0-	5458	2			Y	-0-					-0-
02	5460	X	4618	-0-	-842	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
03	5952	X	5178	-0-	-774	-0-	5178	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	5727	-0-	-3	-0-	5727	2			Y	-0-					-0-
05	5921	X	5191	-0-	-730	-0-	5191	2			Y	-0-					-0-
06	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			Y	-0-					-0-
07	5921	X	4639	-0-	-1282	-0-	4639	2			Y	-0-					-0-
08	5828	X	5783	-0-	-45	-0-	5783	2			Y	-0-					-0-
09	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			Y	-0-					-0-
10	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			Y	-0-					-0-
11	5610	X	4497	-0-	-1113	-0-	4497	2			Y	-0-					-0-
12	5828	X	3765	-0-	-2063	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,911 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	4092	X	3933	-0-	-159	-0-	3933	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3242	-0-	-146	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3633	-0-	-118	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3311	-0-	-319	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3284	-0-	-467	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3145	-0-	-485	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3272	-0-	-355	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	2876	-0-	-534	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	3008	-0-	-292	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3227	-0-	-59	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2980	-0-	-200	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	2688	-0-	-598	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4341	-0-	-402	-0-	4341	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	3821	-0-	-463	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	3640	-0-	-948	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	1179	-0-	-3261	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	3321	-0-	-1019	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	1784	-0-	-2416	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
07	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			Y	-0-					-0-
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-
11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			Y	-0-					-0-
*12	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7719	X	6956	-0-	-763	-0-	6956	2			Y	-0-					-0-
02	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			Y	-0-					-0-
03	7006	X	5844	-0-	-1162	-0-	5844	2			Y	-0-					-0-
04	6780	X	6319	-0-	-461	-0-	6319	2			Y	-0-					-0-
05	7006	X	6598	-0-	-408	-0-	6598	2			Y	-0-					-0-
06	6780	X	5609	-0-	-1171	-0-	5609	2			Y	-0-					-0-
07	7006	X	6699	-0-	-307	-0-	6699	2			Y	-0-					-0-
08	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			Y	-0-					-0-
09	6330	X	5862	-0-	-468	-0-	5862	2			Y	-0-					-0-
10	6541	X	6007	-0-	-534	-0-	6007	2			Y	-0-					-0-
11	6330	X	5337	-0-	-993	-0-	5337	2			Y	-0-					-0-
12	6541	X	6077	-0-	-464	-0-	6077	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,544 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	6045	X	5743	-0-	-302	-0-	5743	2			Y	-0-					-0-
02	5236	X	4983	-0-	-253	-0-	4983	2			Y	-0-					-0-
03	5797	X	5555	-0-	-242	-0-	5555	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	4784	-0-	-826	-0-	4784	2			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5210	-0-	-587	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-
06	5550	X	5268	-0-	-282	-0-	5268	2			Y	-0-					-0-
07	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			Y	-0-					-0-
08	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			Y	-0-					-0-
09	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			Y	-0-					-0-
10	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			Y	-0-					-0-
11	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			Y	-0-					-0-
*12	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	8608	-0-	-134	-0-	8608	2			Y	-0-					-0-
02	10752	X	3277	-0-	-7475	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
03	11904	X	11659	-0-	-245	-0-	11659	2			Y	-0-					-0-
04	11520	X	10181	-0-	-1339	-0-	10181	2			Y	-0-					-0-
05	9362	X	7401	-0-	-1961	-0-	7401	2			Y	-0-					-0-
06	11280	X	10865	-0-	-415	-0-	10865	2			Y	-0-					-0-
07	11656	X	3614	-0-	-8042	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
08	10571	X	3765	-0-	-6806	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
09	10230	X	9952	-0-	-278	-0-	9952	2			Y	-0-					-0-
10	10571	X	5996	-0-	-4575	-0-	5996	2			Y	-0-					-0-
11	10230	X	5086	-0-	-5144	-0-	5086	2			Y	-0-					-0-
12	10292	X	8268	-0-	-2024	-0-	8268	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I) (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	7178	-0-	-479	-0-	7178	2			Y	-0-					-0-
02	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			Y	-0-					-0-
03	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			Y	-0-					-0-
04	7140	X	6708	-0-	-432	-0-	6708	2			Y	-0-					-0-
05	7409	X	6883	-0-	-526	-0-	6883	2			Y	-0-					-0-
06	7170	X	6537	-0-	-633	-0-	6537	2			Y	-0-					-0-
07	7409	X	7301	-0-	-108	-0-	7301	2			Y	-0-					-0-
08	6913	X	6869	-0-	-44	-0-	6869	2			Y	-0-					-0-
09	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			Y	-0-					-0-
10	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			Y	-0-					-0-
11	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			Y	-0-					-0-
12	6913	X	6583	-0-	-330	-0-	6583	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,464 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. GAS LIFT (I) (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	5219	-0-	-299	-0-	5219	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4727	-0-	-117	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	5141	-0-	-222	-0-	5141	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4887	-0-	-303	-0-	4887	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	4984	-0-	-317	-0-	4984	2			Y	-0-					-0-
06	5070	X	4472	-0-	-598	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-
07	5239	X	4640	-0-	-599	-0-	4640	2			Y	-0-					-0-
08	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			Y	-0-					-0-
09	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
10	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			Y	-0-					-0-
11	4920	X	4604	-0-	-316	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
12	5084	X	5011	-0-	-73	-0-	5011	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3225	-0-	-723	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	3458	-0-	-913	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3117	-0-	-1113	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3795	-0-	-80	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			Y	-0-					-0-
09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			Y	-0-					-0-
10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			Y	-0-					-0-
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-
*12	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2066	-0-	-1468	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	1891	-0-	-825	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2633	-0-	-374	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2788	-0-	-32	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
05	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2474	-0-	-76	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
07	2883	N	2254	-0-	-629	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
08	2883	N	2668	-0-	-215	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	2			Y	-0-					-0-
11	2580	N	2135	-0-	-445	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2646	-0-	-144	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,255 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	9269	X	8816	-0-	-453	-0-	8816	2			Y	-0-					-0-
02	9604	X	7363	-0-	-2241	-0-	7363	2			Y	-0-					-0-
03	10633	X	6771	-0-	-3862	-0-	6771	2			Y	-0-					-0-
04	10260	X	4561	-0-	-5699	-0-	4561	2			Y	-0-					-0-
05	10354	X	4513	-0-	-5841	-0-	4513	2			Y	-0-					-0-
06	8520	X	4325	-0-	-4195	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
07	8153	X	3623	-0-	-4530	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	3099	-0-	-1613	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	2634	-0-	-1926	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	2575	-0-	-1951	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	2358	-0-	-1962	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	2088	-0-	-1539	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2598	-0-	-564	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2312	-0-	-328	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
05	2728	X	2256	-0-	-472	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2306	-0-	-334	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2053	-0-	-334	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	2075	-0-	-188	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	2013	-0-	-297	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1667	-0-	-410	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1829	N	1509	-0-	-320	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1322	-0-	-78	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1066	-0-	-391	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	979	-0-	-401	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	681	-0-	-373	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1324	2	1	9	Y	1					1
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					1
12	1302	N	1117	-0-	-185	-0-	1117	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5797	X	5249	-0-	-548	-0-	5249	2			Y	-0-					10
02	5040	X	4789	-0-	-251	-0-	4789	2			Y	-0-					10
03	5580	X	4476	-0-	-1104	-0-	4403	2	73	9	Y	66	59	1			17
04	5370	X	4838	-0-	-532	-0-	4838	2			Y	-0-					17
05	5425	X	4907	-0-	-518	-0-	4907	2			Y	-0-					17
06	5130	X	4831	-0-	-299	-0-	4831	2			Y	-0-					17
07	5301	X	5012	-0-	-289	-0-	4958	2	54	9	Y	49	59	1			7
08	4991	X	2490	-0-	-2501	-0-	2490	2			Y	-0-					7
09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			Y	-0-					7
10	5022	X	4741	-0-	-281	-0-	4741	2			Y	-0-					7
11	4860	X	4462	-0-	-398	-0-	4462	2			Y	-0-					7
12	5084	X	4374	-0-	-710	-0-	4374	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 55,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2872	-0-	-152	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3132	-0-	-216	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2825	-0-	-415	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	2630	-0-	-718	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2800	-0-	-290	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2932	-0-	-261	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2750	-0-	-70	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3150	-0-	-180	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3079	-0-	-362	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			Y	-0-					-0-
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			Y	-0-					-0-
03	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			Y	-0-					-0-
04	5010	X	4900	-0-	-110	-0-	4900	2			Y	-0-					-0-
05	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			Y	-0-					-0-
06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			Y	-0-					-0-
07	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			Y	-0-					-0-
08	5177	X	5069	-0-	-108	-0-	5069	2			Y	-0-					-0-
09	5010	X	4927	-0-	-83	-0-	4927	2			Y	-0-					-0-
10	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			Y	-0-					-0-
11	5010	X	4867	-0-	-143	-0-	4867	2			Y	-0-					-0-
12	5177	X	4772	-0-	-405	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,320 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	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			Y	-0-					-0-
02	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			Y	-0-					-0-
03	5518	X	4572	-0-	-946	-0-	4572	2			Y	-0-					-0-
04	5340	X	4924	-0-	-416	-0-	4924	2			Y	-0-					-0-
05	5518	X	5298	-0-	-220	-0-	5298	2			Y	-0-					-0-
06	5340	X	4950	-0-	-390	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-
07	5518	X	5268	-0-	-250	-0-	5268	2			Y	-0-					-0-
08	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			Y	-0-					-0-
09	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			Y	-0-					-0-
10	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			Y	-0-					-0-
11	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			Y	-0-					-0-
*12	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11100 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	9080	-0-	-2235	-0-	9080	2			Y	-0-					-0-
02	9380	X	7506	-0-	-1874	-0-	7506	2			Y	-0-					-0-
03	10385	X	8062	-0-	-2323	-0-	8062	2			Y	-0-					-0-
04	9930	X	6948	-0-	-2982	-0-	6948	2			Y	-0-					-0-
05	9734	X	8045	-0-	-1689	-0-	8045	2			Y	-0-					-0-
06	8790	X	7428	-0-	-1362	-0-	7428	2			Y	-0-					-0-
07	8308	X	5619	-0-	-2689	-0-	5619	2			Y	-0-					-0-
08	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			Y	-0-					-0-
09	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2			Y	-0-					-0-
10	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			Y	-0-					-0-
11	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			Y	-0-					-0-
12	7192	X	6808	-0-	-384	-0-	6808	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3392	-0-	-235	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	2851	-0-	-425	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3364	-0-	-263	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3216	-0-	-264	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3216	-0-	-380	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	3032	-0-	-238	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3050	-0-	-329	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	3120	-0-	-197	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	3016	-0-	-194	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	3119	-0-	-105	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2884	-0-	-146	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	3080	-0-	-51	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,340 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	7161	X	6309	-0-	-852	-0-	6309	2			Y	-0-					-0-
02	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			Y	-0-					-0-
03	6603	X	6308	-0-	-295	-0-	6308	2			Y	-0-					-0-
04	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			Y	-0-					-0-
05	6603	X	6277	-0-	-326	-0-	6277	2			Y	-0-					-0-
06	6390	X	6043	-0-	-347	-0-	6043	2			Y	-0-					-0-
07	6603	X	6251	-0-	-352	-0-	6251	2			Y	-0-					-0-
08	6541	X	5792	-0-	-749	-0-	5792	2			Y	-0-					-0-
09	6330	X	5483	-0-	-847	-0-	5483	2			Y	-0-					-0-
10	6262	X	5796	-0-	-466	-0-	5796	2			Y	-0-					-0-
11	6060	X	5550	-0-	-510	-0-	5550	2			Y	-0-					-0-
12	6262	X	5578	-0-	-684	-0-	5578	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4251	-0-	-182	-0-	4251	2			Y	-0-					-0-
02	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-
04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	4179	-0-	-316	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	3617	-0-	-733	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	3795	-0-	-700	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
08	4557	X	3888	-0-	-669	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
09	4410	X	3853	-0-	-557	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3616	-0-	-569	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3511	-0-	-239	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3888	-0-	-80	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3394	-0-	-264	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2975	-0-	-342	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3195	-0-	-15	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3134	-0-	-183	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2975	-0-	-235	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2950	-0-	-367	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2819	-0-	-405	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2763	-0-	-357	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2734	-0-	-397	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2486	-0-	-484	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2923	-0-	-22	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3504	-0-	-1208	-0-	3504	2			Y	-0-					-0-
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			Y	-0-					-0-
03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3916	-0-	-145	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3801	-0-	-129	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-
07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	3382	-0-	-741	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	4053	-0-	-70	-0-	4053	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3958	-0-	-32	-0-	3958	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3752	-0-	-371	-0-	3752	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

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	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2		Y	-0-			-0-
02	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2		Y	-0-			-0-
03	4743	X	4615	-0-	-128	-0-	4615	2		Y	-0-			-0-
04	4590	X	4510	-0-	-80	-0-	4510	2		Y	-0-			-0-
05	4743	X	4567	-0-	-176	-0-	4567	2		Y	-0-			-0-
06	4590	X	3869	-0-	-721	-0-	3869	2		Y	-0-			-0-
07	4743	X	2877	-0-	-1866	-0-	2877	2		Y	-0-			-0-
08	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	4434	2		Y	-0-			-0-
09	4500	X	4411	-0-	-89	-0-	4411	2		Y	-0-			-0-
10	4557	X	4367	-0-	-190	-0-	4367	2		Y	-0-			-0-
11	4290	X	3809	-0-	-481	-0-	3809	2		Y	-0-			-0-
12	4557	X	4005	-0-	-552	-0-	4005	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

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	4774	X	4769	-0-	-5	-0-	4769	2		Y	-0-			-0-
02	4340	X	3648	-0-	-692	-0-	3648	2		Y	-0-			-0-
03	4805	X	4630	-0-	-175	-0-	4630	2		Y	-0-			-0-
04	4650	X	4566	-0-	-84	-0-	4566	2		Y	-0-			-0-
05	4774	X	4354	-0-	-420	-0-	4354	2		Y	-0-			-0-
06	4620	X	4508	-0-	-112	-0-	4508	2		Y	-0-			-0-
07	4712	X	4611	-0-	-101	-0-	4611	2		Y	-0-			-0-
08	4712	X	4462	-0-	-250	-0-	4462	2		Y	-0-			-0-
09	4560	X	4266	-0-	-294	-0-	4266	2		Y	-0-			-0-
10	4650	X	4306	-0-	-344	-0-	4306	2		Y	-0-			-0-
11	4500	X	4020	-0-	-480	-0-	4020	2		Y	-0-			-0-
12	4619	X	4045	-0-	-574	-0-	4045	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,185 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

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	4371	X	3903	-0-	-468	-0-	3903	2		Y	-0-			-0-
02	3892	X	3350	-0-	-542	-0-	3350	2		Y	-0-			-0-
03	4309	X	4013	-0-	-296	-0-	4013	2		Y	-0-			-0-
04	4170	X	3867	-0-	-303	-0-	3867	2		Y	-0-			-0-
05	4309	X	3901	-0-	-408	-0-	3901	2		Y	-0-			-0-
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2		Y	-0-			-0-
07	3999	X	3677	-0-	-322	-0-	3677	2		Y	-0-			-0-
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2		Y	-0-			-0-
09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2		Y	-0-			-0-
10	3999	X	3744	-0-	-255	-0-	3744	2		Y	-0-			-0-
11	3870	X	3724	-0-	-146	-0-	3724	2		Y	-0-			-0-
12	3999	X	3426	-0-	-573	-0-	3426	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3267	-0-	-515	-0-	3267	2		Y	-0-			-0-
02	3052	X	2691	-0-	-361	-0-	2691	2		Y	-0-			-0-
03	3379	X	3348	-0-	-31	-0-	3348	2		Y	-0-			-0-
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2		Y	-0-			-0-
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2		Y	-0-			-0-
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2		Y	-0-			-0-
07	3379	X	2853	-0-	-526	-0-	2853	2		Y	-0-			-0-
08	3813	X	2795	-0-	-1018	-0-	2795	2		Y	-0-			-0-
09	3750	X	2631	-0-	-1119	-0-	2631	2		Y	-0-			-0-
10	3875	X	2659	-0-	-1216	-0-	2659	2		Y	-0-			-0-
11	3750	X	2537	-0-	-1213	-0-	2537	2		Y	-0-			-0-
12	2852	X	2556	-0-	-296	-0-	2556	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3782	X	3477	-0-	-305	-0-	3477	2		Y	-0-			-0-
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2		Y	-0-			-0-
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2		Y	-0-			-0-
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2		Y	-0-			-0-
05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2		Y	-0-			-0-
06	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2		Y	-0-			-0-
07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2		Y	-0-			-0-
08	4495	X	4457	-0-	-38	-0-	4457	2		Y	-0-			-0-
09	4350	X	4202	-0-	-148	-0-	4202	2		Y	-0-			-0-
10	4495	X	4070	-0-	-425	-0-	4070	2		Y	-0-			-0-
11	4350	X	3381	-0-	-969	-0-	3381	2		Y	-0-			-0-
12	4464	X	3544	-0-	-920	-0-	3544	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,383 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	3782	X	3643	-0-	-139	-0-	3643	2		Y	-0-			-0-
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2		Y	-0-			-0-
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2		Y	-0-			-0-
04	3510	X	2904	-0-	-606	-0-	2904	2		Y	-0-			-0-
05	3627	X	3116	-0-	-511	-0-	3116	2		Y	-0-			-0-
06	3510	X	2863	-0-	-647	-0-	2863	2		Y	-0-			-0-
07	3627	X	2836	-0-	-791	-0-	2836	2		Y	-0-			-0-
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2		Y	-0-			-0-
09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2		Y	-0-			-0-
10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		Y	-0-			-0-
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2		Y	-0-			-0-
12	2914	X	2866	-0-	-48	-0-	2866	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5235	-0-	-376	-0-	5235	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4812	-0-	-32	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	5311	-0-	-52	-0-	5311	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	5050	-0-	-140	-0-	5050	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	5132	-0-	-231	-0-	5132	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	4961	-0-	-199	-0-	4961	2			Y	-0-					-0-
07	5332	X	5127	-0-	-205	-0-	5127	2			Y	-0-					-0-
08	5239	X	5056	-0-	-183	-0-	5056	2			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4792	-0-	-248	-0-	4792	2			Y	-0-					-0-
10	5146	X	4872	-0-	-274	-0-	4872	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4664	-0-	-286	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4605	-0-	-510	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3937	X	3773	-0-	-164	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-
02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			Y	-0-					-0-
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3381	-0-	-9	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
07	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-
08	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			Y	-0-					-0-
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3637	-0-	-83	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
*12	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,570 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	7099	X	6537	-0-	-562	-0-	6537	2			Y	-0-					-0-
02	6020	X	5779	-0-	-241	-0-	5779	2			Y	-0-					-0-
03	6665	X	6043	-0-	-622	-0-	6043	2			Y	-0-					-0-
04	6450	X	6409	-0-	-41	-0-	6409	2			Y	-0-					-0-
05	6665	X	6586	-0-	-79	-0-	6586	2			Y	-0-					-0-
06	6330	X	6244	-0-	-86	-0-	6244	2			Y	-0-					-0-
07	6634	X	6148	-0-	-486	-0-	6148	2			Y	-0-					-0-
08	6510	X	6440	-0-	-70	-0-	6440	2			Y	-0-					-0-
09	6300	X	5737	-0-	-563	-0-	5737	2			Y	-0-					-0-
10	6510	X	5063	-0-	-1447	-0-	5063	2			Y	-0-					-0-
11	6240	X	5929	-0-	-311	-0-	5929	2			Y	-0-					-0-
12	6448	X	5972	-0-	-476	-0-	5972	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	773	-0-	-188	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3119	-0-	19	19	3119	2			N	-0-					-0-
04	2063	N	2044	-0-	-19	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2295	-0-	-30	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1284	-0-	-966	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1641	-0-	-684	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2095	-0-	-230	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	2089	-0-	-131	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	2146	-0-	-148	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1991	-0-	-49	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1494	-0-	-676	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4074	-0-	-142	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3242	-0-	-602	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3175	-0-	-545	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3324	-0-	-520	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3462	-0-	-258	-0-	3462	2			Y	-0-					-0-
07	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2812	-0-	-518	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	2806	-0-	-635	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,630 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	3410	X	3087	-0-	-323	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			Y	-0-					-0-
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2704	-0-	-179	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2794	-0-	-416	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2783	-0-	-534	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2728	-0-	-482	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2455	-0-	-862	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			Y	-0-					-0-
02	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			Y	-0-					-0-
03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			Y	-0-					-0-
04	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			Y	-0-					-0-
05	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			Y	-0-					-0-
06	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			Y	-0-					-0-
07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			Y	-0-					-0-
08	5859	X	4743	-0-	-1116	-0-	4743	2			Y	-0-					-0-
09	5670	X	5153	-0-	-517	-0-	5153	2			Y	-0-					-0-
10	5859	X	5233	-0-	-626	-0-	5233	2			Y	-0-					-0-
11	5670	X	4597	-0-	-1073	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-
12	5580	X	5023	-0-	-557	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			Y	-0-					-0-
02	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	5096	-0-	-112	-0-	5096	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4397	-0-	-643	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-
05	5208	X	3494	-0-	-1714	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	3118	-0-	-1922	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
07	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			Y	-0-					-0-
08	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			Y	-0-					-0-
09	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			Y	-0-					-0-
10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			Y	-0-					-0-
11	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			Y	-0-					-0-
*12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,102 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	3999	X	3691	-0-	-308	-0-	3691	2			N	-0-					70
02	3444	X	3271	-0-	-173	-0-	3271	2			N	-0-					70
03	3813	X	3661	-0-	-152	-0-	3661	2			N	-0-					70
04	3690	X	3345	-0-	-345	-0-	3345	2			N	-0-					70
05	3751	X	3530	-0-	-221	-0-	3530	2			N	-0-					70
06	3570	X	3463	-0-	-107	-0-	3463	2			N	-0-					70
07	3658	X	3468	-0-	-190	-0-	3468	2			N	-0-					70
08	3503	X	3438	-0-	-65	-0-	3438	2			N	-0-					70
09	3390	X	3301	-0-	-89	-0-	3301	2			N	-0-					70
10	3503	X	3334	-0-	-169	-0-	3334	2			N	-0-					70
11	3390	X	3188	-0-	-202	-0-	3188	2			N	-0-					70
12	3472	X	3312	-0-	-160	-0-	3312	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 41,002 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 #: 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	4340	X	4328	-0-	-12	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	4024	-0-	-36	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4029	-0-	-497	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
04	4380	X	3866	-0-	-514	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-
05	4526	X	4269	-0-	-257	-0-	4269	2			Y	-0-					-0-
06	4320	X	4047	-0-	-273	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	3411	-0-	-1053	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3272	-0-	-696	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3376	-0-	-464	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3287	-0-	-681	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3834	-0-	-6	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3465	-0-	-38	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3242	-0-	-1253	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3389	-0-	-181	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			Y	-0-					-0-
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			Y	-0-					-0-
09	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
*12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,105 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	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			Y	-0-					-0-
02	5012	X	3580	-0-	-1432	-0-	3580	2			Y	-0-					-0-
03	5549	X	5224	-0-	-325	-0-	5224	2			Y	-0-					-0-
04	5370	X	4526	-0-	-844	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4684	-0-	-431	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-
06	5070	X	4531	-0-	-539	-0-	4531	2			Y	-0-					-0-
07	5239	X	5126	-0-	-113	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-
08	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			Y	-0-					-0-
09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			Y	-0-					-0-
10	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	3859	-0-	-671	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
*12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3341	-0-	-348	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	2888	-0-	-1144	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	3999	-0-	-465	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	2871	-0-	-999	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	2989	-0-	-1475	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	2497	-0-	-2556	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
09	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3790	-0-	-85	-0-	3790	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2130	-0-	-750	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
12	5084	X	1695	-0-	-3389	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1807	-0-	-704	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,392 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	4867	X	3793	-0-	-1074	-0-	3793	2			Y	-0-					-0-
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
03	1240	X	1227	-0-	-13	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			Y	-0-					-0-
10	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4264	-0-	1264	1264	4264	2			Y	-0-					-0-
*12	5952	X	4688	-0-	-1264	-0-	4688	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1155	-0-	-1480	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
02	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
03	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
04	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4441	-0-	-147	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3944	-0-	-88	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4323	-0-	-141	-0-	4323	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	4111	-0-	-209	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
05	4433	X	4213	-0-	-220	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-
06	4290	X	4064	-0-	-226	-0-	4064	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4143	-0-	-228	-0-	4143	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	4126	-0-	-121	-0-	4126	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	4061	-0-	-49	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
10	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			Y	-0-					-0-
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			Y	-0-					-0-
*12	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,302 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	4836	X	4625	-0-	-211	-0-	4625	2			Y	-0-					-0-
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	4633	-0-	-17	-0-	4633	2			Y	-0-					-0-
04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			Y	-0-					-0-
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4428	-0-	-72	-0-	4428	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4474	-0-	-176	-0-	4474	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4266	-0-	-384	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	3575	-0-	-925	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	3619	-0-	-1031	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
11	4440	X	3638	-0-	-802	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	3798	-0-	-666	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4001	-0-	-742	-0-	4001	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
03	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			Y	-0-					-0-
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			Y	-0-					-0-
05	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			Y	-0-					-0-
06	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3507	-0-	-492	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
08	5084	X	3260	-0-	-1824	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
09	4920	X	3067	-0-	-1853	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
10	5084	X	3276	-0-	-1808	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
11	4920	X	3183	-0-	-1737	-0-	3183	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	421	-0-	-3082	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4521	-0-	-656	-0-	4521	2			Y	-0-					-0-
02	4368	X	4222	-0-	-146	-0-	4222	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4457	-0-	-379	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4225	-0-	-455	-0-	4225	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	4306	-0-	-375	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-
06	4530	X	4058	-0-	-472	-0-	4058	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	4253	-0-	-428	-0-	4253	2			Y	-0-					-0-
08	4371	X	4183	-0-	-188	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
09	4230	X	4000	-0-	-230	-0-	4000	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	4081	-0-	-228	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3798	-0-	-312	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3717	-0-	-530	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,821 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	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2090	-0-	-160	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2116	-0-	-209	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
06	2280	N	2149	-0-	-131	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
09	2160	N	2026	-0-	-134	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2096	-0-	-105	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	2022	-0-	-48	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	1857	-0-	-251	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					-0-
03	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
05	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	773	-0-	-1957	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	120	-0-	-2701	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2767	-0-	-54	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	850	-0-	-1880	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1548	-0-	-777	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	1034	-0-	-1636	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	849	-0-	-1910	-0-	849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5735	X	5514	-0-	-221	-0-	5514	2			Y	-0-					-0-
02	5096	X	4776	-0-	-320	-0-	4776	2			Y	-0-					-0-
03	5611	X	5043	-0-	-568	-0-	5043	2			Y	-0-					-0-
04	5430	X	4128	-0-	-1302	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	4708	-0-	-872	-0-	4708	2			Y	-0-					-0-
06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			Y	-0-					-0-
07	5301	X	5070	-0-	-231	-0-	5070	2			Y	-0-					-0-
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			Y	-0-					-0-
09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			Y	-0-					-0-
10	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			Y	-0-					-0-
11	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			Y	-0-					-0-
*12	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,053 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	1984	N	1094	-0-	-890	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	859	-0-	-401	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	991	-0-	-342	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	891	-0-	-159	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
*12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4392	-0-	-227	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3832	-0-	-116	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4258	-0-	-113	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3963	-0-	-267	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4214	-0-	-33	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
08	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	4093	-0-	-30	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3928	-0-	-62	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	4102	-0-	-21	-0-	4102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			Y	-0-					-0-
02	6972	X	6844	-0-	-128	-0-	6844	2			Y	-0-					-0-
03	7719	X	7562	-0-	-157	-0-	7562	2			Y	-0-					-0-
04	7470	X	7243	-0-	-227	-0-	7243	2			Y	-0-					-0-
05	7719	X	7400	-0-	-319	-0-	7400	2			Y	-0-					-0-
06	7440	X	7183	-0-	-257	-0-	7183	2			Y	-0-					-0-
07	7564	X	7100	-0-	-464	-0-	7100	2			Y	-0-					-0-
08	7533	X	7213	-0-	-320	-0-	7213	2			Y	-0-					-0-
09	7230	X	7080	-0-	-150	-0-	7080	2			Y	-0-					-0-
10	7409	X	7085	-0-	-324	-0-	7085	2			Y	-0-					-0-
11	7170	X	6846	-0-	-324	-0-	6846	2			Y	-0-					-0-
12	7316	X	6969	-0-	-347	-0-	6969	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,225 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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7033	-0-	-97	-0-	7033	2			Y	-0-					-0-
02	6916	X	6370	-0-	-546	-0-	6370	2			Y	-0-					-0-
03	7657	X	7091	-0-	-566	-0-	7091	2			Y	-0-					-0-
04	7410	X	6861	-0-	-549	-0-	6861	2			Y	-0-					-0-
05	7068	X	6069	-0-	-999	-0-	6069	2			Y	-0-					-0-
06	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			Y	-0-					-0-
07	7099	X	5936	-0-	-1163	-0-	5936	2			Y	-0-					-0-
08	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			Y	-0-					-0-
09	6960	X	6581	-0-	-379	-0-	6581	2			Y	-0-					-0-
10	7192	X	7040	-0-	-152	-0-	7040	2			Y	-0-					-0-
11	6960	X	6504	-0-	-456	-0-	6504	2			Y	-0-					-0-
12	7192	X	6718	-0-	-474	-0-	6718	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3968	X	3857	-0-	-111	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3342	-0-	-634	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3609	-0-	-793	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	4146	-0-	-114	-0-	4146	2			Y	-0-					-0-
05	4061	X	2789	-0-	-1272	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3144	-0-	-576	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	3527	-0-	-751	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-
08	4278	X	3220	-0-	-1058	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
09	4140	X	2532	-0-	-1608	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3446	-0-	-88	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	2830	-0-	-590	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3508	-0-	-26	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,950 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	4805	X	4063	-0-	-742	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	3211	-0-	-93	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3583	-0-	-75	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3507	-0-	-33	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3601	-0-	-26	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3514	-0-	-20	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	1556	-0-	-1864	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
*12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
04	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	496	X	129	-0-	-367	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
06	480	X	175	-0-	-305	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
07	496	X	164	-0-	-332	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4470	-0-	-1079	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-
02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			Y	-0-					-0-
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			Y	-0-					-0-
04	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			Y	-0-					-0-
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
06	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			Y	-0-					-0-
07	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			Y	-0-					-0-
08	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			Y	-0-					-0-
09	6150	X	5922	-0-	-228	-0-	5922	2			Y	-0-					-0-
10	6355	X	6189	-0-	-166	-0-	6189	2			Y	-0-					-0-
11	6150	X	5299	-0-	-851	-0-	5299	2			Y	-0-					-0-
12	6355	X	5224	-0-	-1131	-0-	5224	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,616 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	4557	X	4213	-0-	-344	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	2893	-0-	-1335	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	3933	-0-	-748	-0-	3933	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	3943	-0-	-587	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3579	-0-	-637	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3429	-0-	-651	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3399	-0-	-662	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3021	-0-	-1040	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
09	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			Y	-0-					-0-
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3578	-0-	-514	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4885	-0-	-1160	-0-	4885	2			Y	-0-					-0-
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			Y	-0-					-0-
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			Y	-0-					-0-
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-
07	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
08	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			Y	-0-					-0-
10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-
11	4170	X	34	-0-	-4136	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2249	-0-	-355	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	1979	-0-	-429	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	1984	-0-	-496	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	1953	-0-	-237	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1629	-0-	-572	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1817	-0-	-260	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,376 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	7161	X	5846	-0-	-1315	-0-	5846	2			Y	-0-					-0-
02	6272	X	6242	-0-	-30	-0-	6242	2			Y	-0-					-0-
03	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			Y	-0-					-0-
04	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			Y	-0-					-0-
05	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			Y	-0-					-0-
06	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			Y	-0-					-0-
07	6944	X	6696	-0-	-248	-0-	6696	2			Y	-0-					-0-
08	6975	X	6650	-0-	-325	-0-	6650	2			Y	-0-					-0-
09	6750	X	6393	-0-	-357	-0-	6393	2			Y	-0-					-0-
10	6944	X	6547	-0-	-397	-0-	6547	2			Y	-0-					-0-
11	6720	X	5933	-0-	-787	-0-	5933	2			Y	-0-					-0-
12	6696	X	6540	-0-	-156	-0-	6540	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	1996	-0-	-1952	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			Y	-0-					-0-
04	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			Y	-0-					-0-
05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			Y	-0-					-0-
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4235	-0-	-136	-0-	4235	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	4435	-0-	-277	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	3868	-0-	-692	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
10	4557	X	3575	-0-	-982	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
11	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			Y	-0-					-0-
*12	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 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	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
09	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
11	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
*12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,064 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3361	-0-	-80	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	3025	-0-	-167	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3110	-0-	-424	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3098	-0-	-322	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3116	-0-	-263	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2968	-0-	-272	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3026	-0-	-322	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2861	-0-	-229	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2979	-0-	-152	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2951	-0-	-49	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4840	-0-	-151	-0-	4840	2			Y	-0-					-0-
02	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4743	-0-	-93	-0-	4743	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4497	-0-	-183	-0-	4497	2			Y	-0-					-0-
05	4836	X	4779	-0-	-57	-0-	4779	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	4458	-0-	-222	-0-	4458	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4435	-0-	-401	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4440	-0-	-210	-0-	4440	2			Y	-0-					-0-
09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
10	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
11	4470	X	4439	-0-	-31	-0-	4439	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4398	-0-	-252	-0-	4398	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					-0-
02	4424	X	643	-0-	-3781	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4848	-0-	-50	-0-	4848	2			Y	-0-					-0-
04	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			Y	-0-					-0-
05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			Y	-0-					-0-
06	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			Y	-0-					-0-
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			Y	-0-					-0-
08	5952	X	4806	-0-	-1146	-0-	4806	2			Y	-0-					-0-
09	5760	X	4952	-0-	-808	-0-	4952	2			Y	-0-					-0-
10	5642	X	4675	-0-	-967	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
11	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4941	-0-	-174	-0-	4941	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,457 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	3844	X	3421	-0-	-423	-0-	3421	2			N	-0-					50
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					50
03	3627	X	3225	-0-	-402	-0-	3225	2			N	-0-					50
04	3510	X	3328	-0-	-182	-0-	3328	2			N	-0-					50
05	3627	X	3456	-0-	-171	-0-	3456	2			N	-0-					50
06	3510	X	3311	-0-	-199	-0-	3311	2			N	-0-					50
07	3627	X	3546	-0-	-81	-0-	3340	2	206	9	N	187	187	1			50
08	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	3327	2			N	-0-					50
09	3330	X	3155	-0-	-175	-0-	3155	2			N	-0-					50
10	3441	X	3407	-0-	-34	-0-	3407	2			N	-0-					50
11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					50
12	3441	X	3155	-0-	-286	-0-	3155	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 39,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	4594	-0-	-2378	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	5375	-0-	-2344	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	5403	-0-	-2067	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
05	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
06	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4727	-0-	-853	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	2042	-0-	-3662	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	121	-0-	-5399	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	247	-0-	-5457	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	1	-0-	-5519	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	237	-0-	-4475	-0-	237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3035	-0-	-1770	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	3904	-0-	-808	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	3716	-0-	-844	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	3738	-0-	-974	-0-	3738	2			Y	-0-					-0-
06	4560	X	3565	-0-	-995	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	3174	-0-	-1538	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	2756	-0-	-1026	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
09	3660	X	2493	-0-	-1167	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	2422	-0-	-1329	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3296	-0-	-274	-0-	3296	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	1598	-0-	-1564	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			Y	-0-					-0-
02	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			Y	-0-					-0-
03	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			Y	-0-					-0-
04	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			Y	-0-					-0-
05	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			Y	-0-					-0-
06	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			Y	-0-					-0-
07	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			Y	-0-					-0-
08	7347	X	5356	-0-	-1991	-0-	5356	2			Y	-0-					-0-
09	7110	X	4321	-0-	-2789	-0-	4321	2			Y	-0-					-0-
10	7099	X	3827	-0-	-3272	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-
11	6780	X	3649	-0-	-3131	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
12	6293	X	3605	-0-	-2688	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4061	X	3370	-0-	-691	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3416	-0-	-428	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3472	-0-	-248	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3464	-0-	-287	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3207	-0-	-153	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3088	-0-	-508	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3357	-0-	-177	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3086	-0-	-334	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3150	-0-	-322	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3089	-0-	-151	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2863	-0-	-485	-0-	2863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,687 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	8742	X	8354	-0-	-388	-0-	8354	2			Y	-0-					-0-
02	7812	X	7477	-0-	-335	-0-	7477	2			Y	-0-					-0-
03	8649	X	7716	-0-	-933	-0-	7716	2			Y	-0-					-0-
04	8310	X	5081	-0-	-3229	-0-	5081	2			Y	-0-					-0-
05	8494	X	5010	-0-	-3484	-0-	5010	2			Y	-0-					-0-
06	8070	X	5055	-0-	-3015	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
07	8277	X	4917	-0-	-3360	-0-	4917	2			Y	-0-					-0-
08	5425	X	4783	-0-	-642	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
09	5070	X	4346	-0-	-724	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-
10	5239	X	4350	-0-	-889	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
11	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			Y	-0-					-0-
*12	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11990	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2607	-0-	-753	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	2320	-0-	-1400	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	2292	-0-	-1308	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
10	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
*12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	3796	-0-	-628	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	3653	-0-	-1245	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	4483	-0-	-415	-0-	4483	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	4055	-0-	-685	-0-	4055	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	4302	-0-	-596	-0-	4302	2			Y	-0-					-0-
08	4960	X	3832	-0-	-1128	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
09	4800	X	3608	-0-	-1192	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
10	4495	X	3937	-0-	-558	-0-	3937	2			Y	-0-					-0-
11	4170	X	4054	-0-	-116	-0-	4054	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	3994	-0-	-315	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,953 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	8060	X	6810	-0-	-1250	-0-	6810	2			Y	-0-					-0-
02	6832	X	6158	-0-	-674	-0-	6158	2			Y	-0-					-0-
03	7564	X	7293	-0-	-271	-0-	7293	2			Y	-0-					-0-
04	7320	X	6657	-0-	-663	-0-	6657	2			Y	-0-					-0-
05	7347	X	6562	-0-	-785	-0-	6562	2			Y	-0-					-0-
06	7050	X	6071	-0-	-979	-0-	6071	2			Y	-0-					-0-
07	7285	X	7067	-0-	-218	-0-	7067	2			Y	-0-					-0-
08	6913	X	6628	-0-	-285	-0-	6628	2			Y	-0-					-0-
09	6660	X	6573	-0-	-87	-0-	6573	2			Y	-0-					-0-
10	6913	X	6706	-0-	-207	-0-	6706	2			Y	-0-					-0-
11	6690	X	6389	-0-	-301	-0-	6389	2			Y	-0-					-0-
12	6913	X	6218	-0-	-695	-0-	6218	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4792	-0-	-137	-0-	4792	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	4339	-0-	-85	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4383	-0-	-515	-0-	4383	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	4424	-0-	-316	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
05	4867	X	3876	-0-	-991	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
06	4650	X	4239	-0-	-411	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
07	4805	X	4209	-0-	-596	-0-	4209	2			Y	-0-					-0-
08	4309	X	4244	-0-	-65	-0-	4244	2			Y	-0-					-0-
09	4170	X	4087	-0-	-83	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	3894	-0-	-415	-0-	3894	2			Y	-0-					-0-
11	4170	X	4083	-0-	-87	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3492	-0-	-755	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3918	-0-	-236	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3435	-0-	-121	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3761	-0-	-176	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3643	-0-	-167	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3735	-0-	-202	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3574	-0-	-206	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3619	-0-	-194	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3537	-0-	-93	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3490	-0-	-140	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3412	-0-	-339	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,485 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	1036	-0-	-1692	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	741	-0-	-1723	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2363	-0-	-277	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	572	-0-	-2156	-0-	572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6736	-0-	-673	-0-	6736	2			Y	-0-					-0-
02	6328	X	5806	-0-	-522	-0-	5806	2			Y	-0-					-0-
03	7006	X	3639	-0-	-3367	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
04	6690	X	5043	-0-	-1647	-0-	5043	2			Y	-0-					-0-
05	6851	X	3630	-0-	-3221	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
06	6510	X	3380	-0-	-3130	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
07	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			Y	-0-					-0-
08	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			Y	-0-					-0-
09	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			Y	-0-					-0-
10	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			Y	-0-					-0-
11	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			Y	-0-					-0-
*12	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1850	-0-	-134	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	3590	-0-	-638	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	1052	-0-	-3629	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	1582	-0-	-2948	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	2030	-0-	-1938	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3161	-0-	-679	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	626	-0-	-3342	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
08	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
09	1500	X	703	-0-	-797	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
10	1550	X	583	-0-	-967	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
11	1500	X	1003	-0-	-497	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
12	1550	X	530	-0-	-1020	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,386 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	3100	N	3822	-0-	722	936	3822	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2725	-0-	-75	861	2725	2			N	-0-					-0-
03	4597	X	3736	-0-	-861	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
04	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
07	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
08	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
10	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
11	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
*12	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6527	-0-	-665	-0-	6527	2			Y	-0-					-0-
02	6104	X	5399	-0-	-705	-0-	5399	2			Y	-0-					-0-
03	6758	X	6244	-0-	-514	-0-	6244	2			Y	-0-					-0-
04	6510	X	5686	-0-	-824	-0-	5686	2			Y	-0-					-0-
05	6541	X	6101	-0-	-440	-0-	6101	2			Y	-0-					-0-
06	6330	X	6030	-0-	-300	-0-	6030	2			Y	-0-					-0-
07	6231	X	6127	-0-	-104	-0-	6127	2			Y	-0-					-0-
08	6014	X	5488	-0-	-526	-0-	5488	2			Y	-0-					-0-
09	5820	X	5397	-0-	-423	-0-	5397	2			Y	-0-					-0-
10	6014	X	5938	-0-	-76	-0-	5938	2			Y	-0-					-0-
11	5820	X	5679	-0-	-141	-0-	5679	2			Y	-0-					-0-
12	6014	X	5561	-0-	-453	-0-	5561	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5022	-0-	-403	-0-	5022	2			Y	-0-					-0-
02	4956	X	4344	-0-	-612	-0-	4344	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	3726	-0-	-1637	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4797	-0-	-273	-0-	4797	2			Y	-0-					-0-
05	5022	X	4921	-0-	-101	-0-	4921	2			Y	-0-					-0-
06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			Y	-0-					-0-
07	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			Y	-0-					-0-
08	4929	X	4512	-0-	-417	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			Y	-0-					-0-
10	4929	X	4499	-0-	-430	-0-	4499	2			Y	-0-					-0-
11	4770	X	4469	-0-	-301	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
12	4929	X	3759	-0-	-1170	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,595 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-
02	4480	X	4465	-0-	-15	-0-	4465	2			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4913	-0-	-47	-0-	4913	2			Y	-0-					-0-
04	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			Y	-0-					-0-
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			Y	-0-					-0-
06	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			Y	-0-					-0-
07	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			Y	-0-					-0-
08	5363	X	3414	-0-	-1949	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-
09	5190	X	5152	-0-	-38	-0-	5152	2			Y	-0-					-0-
10	5270	X	4972	-0-	-298	-0-	4972	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4688	-0-	-412	-0-	4688	2			Y	-0-					-0-
12	5332	X	3820	-0-	-1512	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5171	-0-	-595	-0-	5171	2			Y	-0-					-0-
02	4928	X	4700	-0-	-228	-0-	4700	2			Y	-0-					-0-
03	5456	X	5139	-0-	-317	-0-	5139	2			Y	-0-					-0-
04	5280	X	5027	-0-	-253	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	5099	-0-	-171	-0-	5099	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	4471	-0-	-569	-0-	4471	2			Y	-0-					-0-
07	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			Y	-0-					-0-
08	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4876	-0-	-164	-0-	4876	2			Y	-0-					-0-
10	5208	X	4590	-0-	-618	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4760	-0-	-280	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-
12	5208	X	4981	-0-	-227	-0-	4981	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5541	-0-	-318	-0-	5541	2			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4583	-0-	-541	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	5465	-0-	-208	-0-	5465	2			Y	-0-					-0-
04	5460	X	5265	-0-	-195	-0-	5265	2			Y	-0-					-0-
05	5611	X	5121	-0-	-490	-0-	5121	2			Y	-0-					-0-
06	5370	X	5090	-0-	-280	-0-	5090	2			Y	-0-					-0-
07	5456	X	5150	-0-	-306	-0-	5150	2			Y	-0-					-0-
08	5456	X	4879	-0-	-577	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
09	5280	X	4718	-0-	-562	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
10	5270	X	4763	-0-	-507	-0-	4763	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4523	-0-	-577	-0-	4523	2			Y	-0-					-0-
12	5146	X	4357	-0-	-789	-0-	4357	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,455 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	3472	X	2511	-0-	-961	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2183	-0-	-701	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2397	-0-	-796	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2719	-0-	-281	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
05	2511	X	2013	-0-	-498	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
06	2430	X	1898	-0-	-532	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2601	-0-	-220	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
08	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
10	2604	N	1686	-0-	-918	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
11	2730	N	2386	-0-	-344	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
12	2821	N	451	-0-	-2370	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3142	-0-	-3089	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
02	4480	X	3998	-0-	-482	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
03	4960	X	2751	-0-	-2209	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	2451	-0-	-2349	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
05	4433	X	2459	-0-	-1974	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
06	4290	X	2175	-0-	-2115	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
07	4433	X	2110	-0-	-2323	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
08	2511	X	2088	-0-	-423	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
10	2449	X	2267	-0-	-182	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4184	-0-	1184	1184	4184	2			Y	-0-					-0-
*12	4801	X	3617	-0-	-1184	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 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	4061	X	3982	-0-	-79	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3810	-0-	-127	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3610	-0-	-200	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3757	-0-	-180	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3464	-0-	-346	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3519	-0-	-418	-0-	3418	2	101	9	N	92					92
08	3751	X	3583	-0-	-168	-0-	3583	2			N	-0-					92
09	3630	X	3050	-0-	-580	-0-	3050	2			N	-0-					92
10	3751	X	2667	-0-	-1084	-0-	2667	2			N	-0-					92
11	3480	X	3007	-0-	-473	-0-	3007	2			N	-0-					92
12	3596	X	3024	-0-	-572	-0-	3024	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 41,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 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	5673	X	5400	-0-	-273	-0-	5400	2			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4596	-0-	-276	-0-	4596	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	5231	-0-	-163	-0-	5231	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	4696	-0-	-524	-0-	4696	2			Y	-0-					-0-
05	5394	X	5022	-0-	-372	-0-	5022	2			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4821	-0-	-399	-0-	4821	2			Y	-0-					-0-
07	5239	X	5136	-0-	-103	-0-	5136	2			Y	-0-					-0-
08	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			Y	-0-					-0-
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			Y	-0-					-0-
10	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			Y	-0-					-0-
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			Y	-0-					-0-
*12	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5137	-0-	-102	-0-	5137	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4688	-0-	-156	-0-	4688	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	5150	-0-	-213	-0-	5150	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	5095	-0-	-95	-0-	5095	2			Y	-0-					-0-
05	5208	X	5196	-0-	-12	-0-	5196	2			Y	-0-					-0-
06	5010	X	4989	-0-	-21	-0-	4989	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4524	-0-	-746	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
08	5208	X	4760	-0-	-448	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4344	-0-	-696	-0-	4344	2			Y	-0-					-0-
10	5208	X	4474	-0-	-734	-0-	4474	2			Y	-0-					-0-
11	4980	X	4404	-0-	-576	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
*12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6417	X	5894	-0-	-523	-0-	5894	2			Y	-0-					-0-
02	5516	X	5323	-0-	-193	-0-	5323	2			Y	-0-					-0-
03	6107	X	5735	-0-	-372	-0-	5735	2			Y	-0-					-0-
04	5910	X	5477	-0-	-433	-0-	5477	2			Y	-0-					-0-
05	5890	X	5549	-0-	-341	-0-	5549	2			Y	-0-					-0-
06	5700	X	5370	-0-	-330	-0-	5370	2			Y	-0-					-0-
07	5890	X	5469	-0-	-421	-0-	5469	2			Y	-0-					-0-
08	5673	X	5472	-0-	-201	-0-	5472	2			Y	-0-					-0-
09	5490	X	5087	-0-	-403	-0-	5087	2			Y	-0-					-0-
10	5549	X	5283	-0-	-266	-0-	5283	2			Y	-0-					-0-
11	5370	X	4911	-0-	-459	-0-	4911	2			Y	-0-					-0-
12	5487	X	5069	-0-	-418	-0-	5069	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,639 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	6262	X	3357	-0-	-2905	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
02	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	4621	-0-	-711	-0-	4621	2			Y	-0-					-0-
04	5160	X	3609	-0-	-1551	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
05	5332	X	3712	-0-	-1620	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	3670	-0-	-1490	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-
07	5332	X	3702	-0-	-1630	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3551	-0-	-231	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3402	-0-	-258	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3466	-0-	-316	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
*12	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	6899	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	483	-0-	-2681	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	1206	-0-	-2184	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
05	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	2445	-0-	-945	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	2443	-0-	-1060	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			Y	-0-					-0-
09	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
10	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			Y	-0-					-0-
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
*12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 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	4154	X	3405	-0-	-749	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3015	-0-	-177	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3260	-0-	-274	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3192	-0-	-228	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3221	-0-	-251	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2923	-0-	-377	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2655	-0-	-693	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2971	-0-	-315	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2948	-0-	-232	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2918	-0-	-306	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2863	-0-	-47	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2667	-0-	-371	-0-	2667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,038 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3983	-0-	-450	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3460	-0-	-40	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3651	-0-	-99	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3668	-0-	-207	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3221	-0-	-529	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2495	-0-	-1380	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	909	-0-	-2873	-0-	909	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3006	-0-	-654	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2403	-0-	-1255	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	970	-0-	-2240	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*12	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3701	-0-	-267	-0-	3701	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2749	-0-	-583	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3279	-0-	-410	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3069	-0-	-501	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3365	-0-	-324	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3213	-0-	-357	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			Y	-0-					-0-
10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			Y	-0-					-0-
*12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8641	-0-	-442	-0-	8641	2			Y	-0-					-0-
02	8120	X	7744	-0-	-376	-0-	7744	2			Y	-0-					-0-
03	8773	X	8295	-0-	-478	-0-	8295	2			Y	-0-					-0-
04	8490	X	8081	-0-	-409	-0-	8081	2			Y	-0-					-0-
05	8773	X	8214	-0-	-559	-0-	8214	2			Y	-0-					-0-
06	8370	X	8106	-0-	-264	-0-	8106	2			Y	-0-					-0-
07	8587	X	8221	-0-	-366	-0-	8221	2			Y	-0-					-0-
08	8339	X	7963	-0-	-376	-0-	7963	2			Y	-0-					-0-
09	8100	X	7844	-0-	-256	-0-	7844	2			Y	-0-					-0-
10	8370	X	7994	-0-	-376	-0-	7994	2			Y	-0-					-0-
11	8100	X	7703	-0-	-397	-0-	7703	2			Y	-0-					-0-
12	8215	X	7887	-0-	-328	-0-	7887	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6144	-0-	-304	-0-	6144	2			Y	-0-					-0-
02	5600	X	5449	-0-	-151	-0-	5449	2			Y	-0-					-0-
03	6200	X	6032	-0-	-168	-0-	6032	2			Y	-0-					-0-
04	6000	X	5790	-0-	-210	-0-	5790	2			Y	-0-					-0-
05	6169	X	5589	-0-	-580	-0-	5589	2			Y	-0-					-0-
06	5940	X	5088	-0-	-852	-0-	5088	2			Y	-0-					-0-
07	6045	X	5594	-0-	-451	-0-	5594	2			Y	-0-					-0-
08	5983	X	4658	-0-	-1325	-0-	4658	2			Y	-0-					-0-
09	5790	X	5788	-0-	-2	-0-	5788	2			Y	-0-					-0-
10	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			Y	-0-					-0-
11	5400	X	5125	-0-	-275	-0-	5125	2			Y	-0-					-0-
12	5983	X	5264	-0-	-719	-0-	5264	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2		Y	-0-			-0-
02	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2		Y	-0-			-0-
03	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2		Y	-0-			-0-
04	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2		Y	-0-			-0-
05	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2		Y	-0-			-0-
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2		Y	-0-			-0-
07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2		Y	-0-			-0-
08	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2		Y	-0-			-0-
09	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2		Y	-0-			-0-
10	5425	X	1888	-0-	-3537	-0-	1888	2		Y	-0-			-0-
11	5250	X	3026	-0-	-2224	-0-	3026	2		Y	-0-			-0-
12	5425	X	4107	-0-	-1318	-0-	4107	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-			-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		N	-0-			-0-
04	1920	N	1799	-0-	-121	-0-	1799	2		N	-0-			-0-
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		N	-0-			-0-
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
11	1920	N	1903	-0-	-17	-0-	1903	2		N	-0-			-0-
*12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,603 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	3658	X	3308	-0-	-350	-0-	3308	2		Y	-0-			-0-
02	4564	X	3774	-0-	-790	-0-	3774	2		Y	-0-			-0-
03	5053	X	1851	-0-	-3202	-0-	1851	2		Y	-0-			-0-
04	4890	X	3169	-0-	-1721	-0-	3169	2		Y	-0-			-0-
05	4185	X	1243	-0-	-2942	-0-	1243	2		Y	-0-			-0-
06	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2		Y	-0-			-0-
07	4185	X	2146	-0-	-2039	-0-	2146	2		Y	-0-			-0-
08	3224	X	2142	-0-	-1082	-0-	2142	2		Y	-0-			-0-
09	3120	X	1231	-0-	-1889	-0-	1231	2		Y	-0-			-0-
10	3224	X	638	-0-	-2586	-0-	638	2		Y	-0-			-0-
11	3120	X	428	-0-	-2692	-0-	428	2		Y	-0-			-0-
12	2139	X	657	-0-	-1482	-0-	657	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2257	-0-	-161	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	1369	-0-	-1061	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	1774	-0-	-861	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1522	-0-	-668	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	943	-0-	-483	-0-	943	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	879	-0-	-888	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	734	-0-	-796	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
*12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	5404	X	3731	-0-	-1673	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
03	5983	X	3491	-0-	-2492	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
04	5790	X	3377	-0-	-2413	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	3710	-0-	-1188	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	2643	-0-	-2097	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-
08	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			Y	-0-					-0-
09	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			Y	-0-					-0-
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	652	-0-	-2648	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
*12	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,359 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			Y	-0-					-0-
02	6160	X	4702	-0-	-1458	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-
03	6820	X	5681	-0-	-1139	-0-	5681	2			Y	-0-					-0-
04	6600	X	4990	-0-	-1610	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
05	5828	X	5050	-0-	-778	-0-	5050	2			Y	-0-					-0-
06	5640	X	4989	-0-	-651	-0-	4989	2			Y	-0-					-0-
07	5673	X	3513	-0-	-2160	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
08	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			Y	-0-					-0-
09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			Y	-0-					-0-
10	5084	X	3140	-0-	-1944	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
11	4920	X	3124	-0-	-1796	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
12	5084	X	4511	-0-	-573	-0-	4511	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			Y	-0-					-0-
02	4816	X	4783	-0-	-33	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	4675	-0-	-657	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
04	5160	X	4548	-0-	-612	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-
05	5332	X	5282	-0-	-50	-0-	5282	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	4323	-0-	-837	-0-	4323	2			Y	-0-					-0-
07	5301	X	5163	-0-	-138	-0-	5163	2			Y	-0-					-0-
08	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	4007	-0-	-523	-0-	4007	2			Y	-0-					-0-
10	4681	X	4127	-0-	-554	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4399	-0-	-131	-0-	4399	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4296	-0-	-385	-0-	4296	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1419	-0-	-379	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	986	-0-	-934	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	928	-0-	-1459	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	837	-0-	-1116	-0-	837	2			N	-0-					-0-
09	990	N	782	-0-	-208	-0-	782	2			N	-0-					-0-
10	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	810	N	704	-0-	-106	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	806	N	701	-0-	-105	-0-	701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,884 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	7564	X	7171	-0-	-393	-0-	7171	2			Y	-0-					-0-
02	6580	X	6152	-0-	-428	-0-	6152	2			Y	-0-					-0-
03	7285	X	6890	-0-	-395	-0-	6890	2			Y	-0-					-0-
04	6960	X	6806	-0-	-154	-0-	6806	2			Y	-0-					-0-
05	7161	X	6772	-0-	-389	-0-	6772	2			Y	-0-					-0-
06	6930	X	6439	-0-	-491	-0-	6439	2			Y	-0-					-0-
07	7037	X	6666	-0-	-371	-0-	6666	2			Y	-0-					-0-
08	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			Y	-0-					-0-
09	6810	X	6461	-0-	-349	-0-	6461	2			Y	-0-					-0-
10	6758	X	6613	-0-	-145	-0-	6613	2			Y	-0-					-0-
11	6840	X	6300	-0-	-540	-0-	6300	2			Y	-0-					-0-
12	7068	X	6146	-0-	-922	-0-	6146	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3950	-0-	-576	-0-	3950	2		Y	-0-			-0-
02	3584	X	3410	-0-	-174	-0-	3410	2		Y	-0-			-0-
03	3968	X	3890	-0-	-78	-0-	3890	2		Y	-0-			-0-
04	3840	X	3197	-0-	-643	-0-	3197	2		Y	-0-			-0-
05	3968	X	3419	-0-	-549	-0-	3419	2		Y	-0-			-0-
06	3810	X	3797	-0-	-13	-0-	3797	2		Y	-0-			-0-
07	3875	X	3601	-0-	-274	-0-	3601	2		Y	-0-			-0-
08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2		Y	-0-			-0-
09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2		Y	-0-			-0-
10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2		Y	-0-			-0-
11	3150	X	3001	-0-	-149	-0-	3001	2		Y	-0-			-0-
12	3255	X	2582	-0-	-673	-0-	2582	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3688	-0-	-404	-0-	3688	2		N	-0-			-0-
02	3612	X	3056	-0-	-556	-0-	3056	2		N	-0-			-0-
03	3844	X	3556	-0-	-288	-0-	3556	2		N	-0-			-0-
04	3720	X	3297	-0-	-423	-0-	3297	2		N	-0-			-0-
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2		N	-0-			-0-
06	3570	X	3180	-0-	-390	-0-	3180	2		N	-0-			-0-
07	3565	X	3510	-0-	-55	-0-	3510	2		N	-0-			-0-
08	3596	X	1452	-0-	-2144	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
09	3480	X	2581	-0-	-899	-0-	2581	2		N	-0-			-0-
10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2		N	-0-			-0-
11	3390	X	1617	-0-	-1773	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
*12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,152 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	6200	X	4798	-0-	-1402	-0-	4798	2		Y	-0-			-0-
02	4788	X	4061	-0-	-727	-0-	4061	2		Y	-0-			-0-
03	5270	X	4368	-0-	-902	-0-	4368	2		Y	-0-			-0-
04	5100	X	4936	-0-	-164	-0-	4936	2		Y	-0-			-0-
05	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2		Y	-0-			-0-
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2		Y	-0-			-0-
07	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2		Y	-0-			-0-
08	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2		Y	-0-			-0-
09	4950	X	4302	-0-	-648	-0-	4302	2		Y	-0-			-0-
10	5115	X	3976	-0-	-1139	-0-	3976	2		Y	-0-			-0-
11	4950	X	3431	-0-	-1519	-0-	3431	2		Y	-0-			-0-
12	5115	X	3693	-0-	-1422	-0-	3693	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	1390	-0-	-5926	-0-	1390	2		Y	-0-			-0-
02	5992	X	1013	-0-	-4979	-0-	1013	2		Y	-0-			-0-
03	6634	X	620	-0-	-6014	-0-	620	2		Y	-0-			-0-
04	6420	X	1750	-0-	-4670	-0-	1750	2		Y	-0-			-0-
05	6634	X	2234	-0-	-4400	-0-	2234	2		Y	-0-			-0-
06	1350	X	27	-0-	-1323	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
07	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2		Y	-0-			-0-
08	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2		Y	-0-			-0-
09	3000	N	6480	-0-	3480	3480	6480	2		Y	-0-			-0-
10	3100	N	6023	-0-	2923	6403	6023	2		Y	-0-			-0-
11	11486	X	5083	-0-	-6403	-0-	5083	2		Y	-0-			-0-
*12	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5050	-0-	-561	-0-	5050	2		Y	-0-			-0-
02	4900	X	4770	-0-	-130	-0-	4770	2		Y	-0-			-0-
03	5394	X	5133	-0-	-261	-0-	5133	2		Y	-0-			-0-
04	5220	X	4976	-0-	-244	-0-	4976	2		Y	-0-			-0-
05	5332	X	4939	-0-	-393	-0-	4939	2		Y	-0-			-0-
06	5100	X	4770	-0-	-330	-0-	4770	2		Y	-0-			-0-
07	5270	X	4374	-0-	-896	-0-	4374	2		Y	-0-			-0-
08	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2		Y	-0-			-0-
09	4980	X	4183	-0-	-797	-0-	4183	2		Y	-0-			-0-
10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2		Y	-0-			-0-
11	4980	X	4596	-0-	-384	-0-	4596	2		Y	-0-			-0-
12	5146	X	4562	-0-	-584	-0-	4562	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5134	-0-	-508	-0-	5134	2		Y	-0-			-0-
02	4984	X	4813	-0-	-171	-0-	4813	2		Y	-0-			-0-
03	5518	X	5387	-0-	-131	-0-	5387	2		Y	-0-			-0-
04	5340	X	4867	-0-	-473	-0-	4867	2		Y	-0-			-0-
05	5332	X	5228	-0-	-104	-0-	5228	2		Y	-0-			-0-
06	5220	X	4995	-0-	-225	-0-	4995	2		Y	-0-			-0-
07	5394	X	5210	-0-	-184	-0-	5210	2		Y	-0-			-0-
08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2		Y	-0-			-0-
09	4860	X	4809	-0-	-51	-0-	4809	2		Y	-0-			-0-
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2		Y	-0-			-0-
11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2		Y	-0-			-0-
12	5022	X	4987	-0-	-35	-0-	4987	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	2			Y	-0-					-0-
02	5208	X	4794	-0-	-414	-0-	4794	2			Y	-0-					-0-
03	5766	X	5727	-0-	-39	-0-	5727	2			Y	-0-					-0-
04	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			Y	-0-					-0-
05	5766	X	5419	-0-	-347	-0-	5419	2			Y	-0-					-0-
06	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			Y	-0-					-0-
07	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			Y	-0-					-0-
08	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			Y	-0-					-0-
09	5760	X	5526	-0-	-234	-0-	5526	2			Y	-0-					-0-
10	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			Y	-0-					-0-
11	5760	X	3925	-0-	-1835	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
12	5952	X	4229	-0-	-1723	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2015	N	1902	-0-	-113	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1693	-0-	-99	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1758	-0-	-72	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
*12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,214 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	4185	X	3401	-0-	-784	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-
02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			Y	-0-					-0-
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			Y	-0-					-0-
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			Y	-0-					-0-
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
11	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3596	-0-	-434	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2734	-0-	-87	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2844	-0-	-40	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2439	-0-	-754	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-
07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					-0-
08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			Y	-0-					-0-
09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			Y	-0-					-0-
10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3191	-0-	-259	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	2687	-0-	-878	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3992	-0-	-348	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3572	-0-	-152	-0-	3572	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3897	-0-	-226	-0-	3897	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3728	-0-	-262	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3444	-0-	-617	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3516	-0-	-354	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3830	-0-	-76	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3662	-0-	-244	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3520	-0-	-260	-0-	3520	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3541	-0-	-365	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,350 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	4216	X	4144	-0-	-72	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3423	-0-	-329	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3420	-0-	-734	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3065	-0-	-955	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3107	-0-	-1047	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2883	-0-	-1137	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2884	-0-	-898	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2797	-0-	-365	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2636	-0-	-424	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2603	-0-	-497	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2393	-0-	-487	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2317	-0-	-566	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5330	-0-	-281	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4852	-0-	-216	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5310	-0-	-301	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5151	-0-	-159	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5171	-0-	-316	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5140	-0-	-50	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5254	-0-	-109	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5207	-0-	-125	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4976	-0-	-184	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4736	-0-	-565	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4208	-0-	-922	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4672	-0-	-567	-0-	4672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6075	-0-	-309	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6484	-0-	-584	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6195	-0-	-645	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6544	-0-	-307	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6197	-0-	-343	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6450	-0-	-277	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6283	-0-	-103	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	6033	-0-	-147	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6128	-0-	-258	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5716	-0-	-464	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5668	-0-	-718	-0-	5668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,542 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	7471	X	7181	-0-	-290	-0-	7181	2			Y	-0-					-0-
02	6580	X	6514	-0-	-66	-0-	6514	2			Y	-0-					-0-
03	7285	X	7277	-0-	-8	-0-	7277	2			Y	-0-					-0-
04	6960	X	5838	-0-	-1122	-0-	5838	2			Y	-0-					-0-
05	7223	X	5887	-0-	-1336	-0-	5887	2			Y	-0-					-0-
06	7050	X	3535	-0-	-3515	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
07	7285	X	7134	-0-	-151	-0-	7134	2			Y	-0-					-0-
08	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			Y	-0-					-0-
09	5850	X	4245	-0-	-1605	-0-	4245	2			Y	-0-					-0-
10	6076	X	5811	-0-	-265	-0-	5811	2			Y	-0-					-0-
11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			Y	-0-					-0-
*12	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		Y	-0-			-0-
02	3640	X	3490	-0-	-150	-0-	3490	2		Y	-0-			-0-
03	4030	X	3743	-0-	-287	-0-	3743	2		Y	-0-			-0-
04	3900	X	3648	-0-	-252	-0-	3648	2		Y	-0-			-0-
05	3999	X	3893	-0-	-106	-0-	3893	2		Y	-0-			-0-
06	3810	X	3736	-0-	-74	-0-	3736	2		Y	-0-			-0-
07	3875	X	3710	-0-	-165	-0-	3710	2		Y	-0-			-0-
08	3782	X	3727	-0-	-55	-0-	3727	2		Y	-0-			-0-
09	3660	X	3610	-0-	-50	-0-	3610	2		Y	-0-			-0-
10	3782	X	3532	-0-	-250	-0-	3532	2		Y	-0-			-0-
11	3660	X	3418	-0-	-242	-0-	3418	2		Y	-0-			-0-
12	3720	X	3509	-0-	-211	-0-	3509	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3007	X	2565	-0-	-442	-0-	2565	2		Y	-0-			-0-
02	2548	X	2179	-0-	-369	-0-	2179	2		Y	-0-			-0-
03	2728	X	2583	-0-	-145	-0-	2583	2		Y	-0-			-0-
04	2490	N	2409	-0-	-81	-0-	2409	2		Y	-0-			-0-
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2		Y	-0-			-0-
06	2490	N	2270	-0-	-220	-0-	2270	2		Y	-0-			-0-
07	2480	N	2113	-0-	-367	-0-	2113	2		Y	-0-			-0-
08	2480	N	1472	-0-	-1008	-0-	1472	2		Y	-0-			-0-
09	2280	N	1138	-0-	-1142	-0-	1138	2		Y	-0-			-0-
10	2108	N	975	-0-	-1133	-0-	975	2		Y	-0-			-0-
11	3000	N	7545	-0-	4545	4545	7545	2		Y	-0-			-0-
*12	3100	N	5735	-0-	2635	7180	5735	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,463 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	4278	X	3981	-0-	-297	-0-	3981	2		N	-0-			-0-
02	3696	X	3547	-0-	-149	-0-	3547	2		N	-0-			-0-
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2		N	-0-			-0-
04	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2		N	-0-			-0-
05	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2		N	-0-			-0-
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2		N	-0-			-0-
07	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2		N	-0-			-0-
08	4929	X	4297	-0-	-632	-0-	4297	2		N	-0-			-0-
09	4770	X	4159	-0-	-611	-0-	4159	2		N	-0-			-0-
10	4929	X	4329	-0-	-600	-0-	4329	2		N	-0-			-0-
11	4770	X	4031	-0-	-739	-0-	4031	2		N	-0-			-0-
12	4929	X	4579	-0-	-350	-0-	4579	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4007	-0-	-426	-0-	4007	2			Y	-0-					-0-
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3898	-0-	-132	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3762	-0-	-138	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3348	-0-	-682	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3177	-0-	-853	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3626	-0-	-214	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3842	-0-	-126	-0-	3842	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3821	-0-	-19	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3768	-0-	-200	-0-	3768	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4132	-0-	-1479	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	4736	-0-	-24	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
03	5270	X	4785	-0-	-485	-0-	4785	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	3415	-0-	-1685	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
05	5239	X	2233	-0-	-3006	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			Y	-0-					-0-
07	5239	X	4658	-0-	-581	-0-	4658	2			Y	-0-					-0-
08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3331	-0-	-59	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
10	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	2305	-0-	-1085	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
*12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,445 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	5642	X	5138	-0-	-504	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	4329	-0-	-431	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-
03	5270	X	4574	-0-	-696	-0-	4574	2			Y	-0-					-0-
04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-					-0-
05	5146	X	4932	-0-	-214	-0-	4932	2			Y	-0-					-0-
06	4980	X	4563	-0-	-417	-0-	4563	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4896	-0-	-374	-0-	4896	2			Y	-0-					-0-
08	5208	X	2280	-0-	-2928	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4468	-0-	-572	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-
10	4929	X	4293	-0-	-636	-0-	4293	2			Y	-0-					-0-
11	4740	X	4089	-0-	-651	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
12	4898	X	3444	-0-	-1454	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5605	-0-	-409	-0-	5605	2		Y	-0-			-0-
02	5264	X	4775	-0-	-489	-0-	4775	2		Y	-0-			-0-
03	5828	X	5347	-0-	-481	-0-	5347	2		Y	-0-			-0-
04	5640	X	4651	-0-	-989	-0-	4651	2		Y	-0-			-0-
05	5828	X	4674	-0-	-1154	-0-	4674	2		Y	-0-			-0-
06	5430	X	4716	-0-	-714	-0-	4716	2		Y	-0-			-0-
07	5332	X	5005	-0-	-327	-0-	5005	2		Y	-0-			-0-
08	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2		Y	-0-			-0-
09	4710	X	4542	-0-	-168	-0-	4542	2		Y	-0-			-0-
10	4867	X	4857	-0-	-10	-0-	4857	2		Y	-0-			-0-
11	4710	X	4607	-0-	-103	-0-	4607	2		Y	-0-			-0-
12	4867	X	4717	-0-	-150	-0-	4717	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	4774	X	4369	-0-	-405	-0-	4369	2		Y	-0-			-0-
02	4312	X	4125	-0-	-187	-0-	4125	2		Y	-0-			-0-
03	4557	X	4455	-0-	-102	-0-	4455	2		Y	-0-			-0-
04	4350	X	4142	-0-	-208	-0-	4142	2		Y	-0-			-0-
05	4557	X	3941	-0-	-616	-0-	3941	2		Y	-0-			-0-
06	4410	X	3596	-0-	-814	-0-	3596	2		Y	-0-			-0-
07	4557	X	4027	-0-	-530	-0-	4027	2		Y	-0-			-0-
08	4216	X	3282	-0-	-934	-0-	3282	2		Y	-0-			-0-
09	4080	X	1994	-0-	-2086	-0-	1994	2		Y	-0-			-0-
10	4030	X	1834	-0-	-2196	-0-	1834	2		Y	-0-			-0-
11	3900	X	1725	-0-	-2175	-0-	1725	2		Y	-0-			-0-
12	4030	X	1622	-0-	-2408	-0-	1622	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			Y	-0-					-0-
02	5096	X	5030	-0-	-66	-0-	5030	2			Y	-0-					-0-
03	5642	X	5548	-0-	-94	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-
04	5460	X	4667	-0-	-793	-0-	4667	2			Y	-0-					-0-
05	5642	X	5291	-0-	-351	-0-	5291	2			Y	-0-					-0-
06	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			Y	-0-					-0-
07	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			Y	-0-					-0-
08	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			Y	-0-					-0-
09	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			Y	-0-					-0-
10	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			Y	-0-					-0-
11	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4657	-0-	-179	-0-	4657	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2548	-0-	-87	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2191	-0-	-217	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2362	-0-	-180	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2120	-0-	-340	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2102	-0-	-99	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	1956	-0-	-245	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
*12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,125 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	2883	X	2881	-0-	-2	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2286	-0-	-66	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3052	-0-	52	52	3052	2			Y	-0-					-0-
05	3071	N	3019	-0-	-52	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
06	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2837	-0-	-263	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2748	-0-	-252	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2724	-0-	-345	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2326	-0-	-644	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2495	-0-	-481	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5779	-0-	-452	-0-	5779	2			Y	-0-					-0-
02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			Y	-0-					-0-
03	5983	X	5851	-0-	-132	-0-	5851	2			Y	-0-					-0-
04	5790	X	5551	-0-	-239	-0-	5551	2			Y	-0-					-0-
05	5983	X	5742	-0-	-241	-0-	5742	2			Y	-0-					-0-
06	5790	X	5501	-0-	-289	-0-	5501	2			Y	-0-					-0-
07	5983	X	5596	-0-	-387	-0-	5596	2			Y	-0-					-0-
08	5766	X	5580	-0-	-186	-0-	5580	2			Y	-0-					-0-
09	5550	X	5508	-0-	-42	-0-	5508	2			Y	-0-					-0-
10	5735	X	5681	-0-	-54	-0-	5681	2			Y	-0-					-0-
11	5490	X	5077	-0-	-413	-0-	5077	2			Y	-0-					-0-
12	5704	X	5506	-0-	-198	-0-	5506	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4149	-0-	-1152	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	3749	-0-	-535	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
03	4743	X	2472	-0-	-2271	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	2812	-0-	-1778	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3666	-0-	-705	-0-	3666	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	2693	-0-	-1327	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3075	-0-	-1079	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2694	-0-	-66	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2106	-0-	-746	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2042	-0-	-718	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	1500	-0-	-1352	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,475 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	4619	X	4257	-0-	-362	-0-	4257	2			N	-0-					61
02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					61
03	4247	X	4017	-0-	-230	-0-	4017	2			N	-0-					61
04	4110	X	3943	-0-	-167	-0-	3943	2			N	-0-					61
05	4247	X	3925	-0-	-322	-0-	3925	2			N	-0-					61
06	4110	X	3697	-0-	-413	-0-	3697	2			N	-0-					61
07	4247	X	4015	-0-	-232	-0-	4015	2			N	-0-					61
08	4030	X	3932	-0-	-98	-0-	3932	2			N	-0-					61
09	3900	X	3678	-0-	-222	-0-	3678	2			N	-0-					61
10	4030	X	3796	-0-	-234	-0-	3796	2			N	-0-					61
11	3900	X	3195	-0-	-705	-0-	3195	2			N	-0-					61
12	4030	X	3656	-0-	-374	-0-	3656	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 45,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			Y	-0-					-0-
02	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			Y	-0-					-0-
03	6014	X	5866	-0-	-148	-0-	5866	2			Y	-0-					-0-
04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			Y	-0-					-0-
05	6014	X	5915	-0-	-99	-0-	5915	2			Y	-0-					-0-
06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			Y	-0-					-0-
07	6014	X	5302	-0-	-712	-0-	5302	2			Y	-0-					-0-
08	6107	X	5343	-0-	-764	-0-	5343	2			Y	-0-					-0-
09	5910	X	5314	-0-	-596	-0-	5314	2			Y	-0-					-0-
10	6045	X	4790	-0-	-1255	-0-	4790	2			Y	-0-					-0-
11	5850	X	5025	-0-	-825	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-
12	5487	X	5234	-0-	-253	-0-	5234	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4061	X	3929	-0-	-132	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
02	3668	X	3499	-0-	-169	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3811	-0-	-250	-0-	3811	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3618	-0-	-312	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3853	-0-	-84	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3650	-0-	-160	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3393	-0-	-482	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3521	-0-	-230	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3617	-0-	-13	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3531	-0-	-99	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3545	-0-	-206	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,719 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	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2541	-0-	-343	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2842	-0-	-351	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2871	-0-	-219	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2893	-0-	-114	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2292	-0-	-618	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2864	-0-	-112	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	2563	-0-	-320	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
10	2852	N	2177	-0-	-675	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
*12	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2841	-0-	-662	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	2269	-0-	-1511	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	2425	-0-	-1946	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
04	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			Y	-0-					-0-
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			Y	-0-					-0-
06	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
07	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			Y	-0-					-0-
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-
09	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
10	4433	X	4406	-0-	-27	-0-	4406	2			Y	-0-					-0-
11	4290	X	3937	-0-	-353	-0-	3937	2			Y	-0-					-0-
12	4433	X	4233	-0-	-200	-0-	4233	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	2305	-0-	-1565	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	2464	-0-	-1535	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	2405	-0-	-1465	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3003	-0-	-996	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3107	-0-	-272	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-
09	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2591	-0-	-416	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2073	-0-	-927	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	1633	-0-	-1467	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,031 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	2728	N	2657	-0-	-71	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2271	-0-	-137	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2258	-0-	-439	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2450	-0-	-130	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	2184	-0-	-327	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
07	2542	N	2518	-0-	-24	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2266	-0-	-134	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2186	-0-	-325	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2126	-0-	-334	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	1954	-0-	-402	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	9423	-0-	-249	-0-	9423	2		Y	-0-			-0-
02	7420	X	4765	-0-	-2655	-0-	4765	2		Y	-0-			-0-
03	8215	X	4962	-0-	-3253	-0-	4962	2		Y	-0-			-0-
04	7950	X	2075	-0-	-5875	-0-	2075	2		Y	-0-			-0-
05	8215	X	5001	-0-	-3214	-0-	5001	2		Y	-0-			-0-
06	7950	X	2102	-0-	-5848	-0-	2102	2		Y	-0-			-0-
07	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2		Y	-0-			-0-
08	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2		Y	-0-			-0-
09	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2		Y	-0-			-0-
10	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2		Y	-0-			-0-
11	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2		Y	-0-			-0-
*12	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3886	-0-	-392	-0-	3886	2		N	-0-			-0-
02	3696	X	3483	-0-	-213	-0-	3483	2		N	-0-			-0-
03	4092	X	3794	-0-	-298	-0-	3794	2		N	-0-			-0-
04	3960	X	3603	-0-	-357	-0-	3603	2		N	-0-			-0-
05	3968	X	3750	-0-	-218	-0-	3750	2		N	-0-			-0-
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2		N	-0-			-0-
07	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	3674	2		N	-0-			-0-
08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2		N	-0-			-0-
09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2		N	-0-			-0-
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2		N	-0-			-0-
11	3600	X	3355	-0-	-245	-0-	3355	2		N	-0-			-0-
12	3720	X	3380	-0-	-340	-0-	3380	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,421 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	4464	X	4356	-0-	-108	-0-	4356	2		Y	-0-			-0-
02	4116	X	3836	-0-	-280	-0-	3836	2		Y	-0-			-0-
03	4557	X	4132	-0-	-425	-0-	4132	2		Y	-0-			-0-
04	4410	X	4062	-0-	-348	-0-	4062	2		Y	-0-			-0-
05	4371	X	4262	-0-	-109	-0-	4262	2		Y	-0-			-0-
06	4230	X	3849	-0-	-381	-0-	3849	2		Y	-0-			-0-
07	4247	X	4062	-0-	-185	-0-	4062	2		Y	-0-			-0-
08	4247	X	4127	-0-	-120	-0-	4127	2		Y	-0-			-0-
09	4110	X	4003	-0-	-107	-0-	4003	2		Y	-0-			-0-
10	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2		Y	-0-			-0-
11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2		Y	-0-			-0-
12	4123	X	3926	-0-	-197	-0-	3926	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2225	-0-	-596	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2561	-0-	-229	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2502	-0-	-319	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2278	-0-	-212	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2170	-0-	-341	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2035	-0-	-245	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2251	-0-	-74	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
*12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3935	-0-	-746	-0-	3935	2			Y	-0-					-0-
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3854	-0-	-331	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3480	-0-	-570	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3876	-0-	-309	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3691	-0-	-359	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3356	-0-	-829	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	2757	-0-	-746	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3040	-0-	-350	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	2842	-0-	-661	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-
*12	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,930 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	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			Y	-0-					-0-
02	6832	X	5946	-0-	-886	-0-	5946	2			Y	-0-					-0-
03	7564	X	6263	-0-	-1301	-0-	6263	2			Y	-0-					-0-
04	7320	X	6022	-0-	-1298	-0-	6022	2			Y	-0-					-0-
05	7068	X	6163	-0-	-905	-0-	6163	2			Y	-0-					-0-
06	6600	X	5849	-0-	-751	-0-	5849	2			Y	-0-					-0-
07	6572	X	5853	-0-	-719	-0-	5853	2			Y	-0-					-0-
08	6231	X	5645	-0-	-586	-0-	5645	2			Y	-0-					-0-
09	6030	X	5522	-0-	-508	-0-	5522	2			Y	-0-					-0-
10	6169	X	5543	-0-	-626	-0-	5543	2			Y	-0-					-0-
11	5850	X	5340	-0-	-510	-0-	5340	2			Y	-0-					-0-
12	5859	X	5380	-0-	-479	-0-	5380	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5102	-0-	-292	-0-	5102	2			Y	-0-					-0-
02	4956	X	4111	-0-	-845	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	4739	-0-	-748	-0-	4739	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	4834	-0-	-476	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-
05	5239	X	4718	-0-	-521	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
06	4950	X	4552	-0-	-398	-0-	4552	2			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4626	-0-	-365	-0-	4626	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4718	-0-	-273	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
09	4830	X	2642	-0-	-2188	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4439	-0-	-273	-0-	4439	2			Y	-0-					-0-
11	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4688	-0-	-24	-0-	4688	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	771	-0-	-97	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	868	N	753	-0-	-115	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	780	N	709	-0-	-71	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,505 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	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1244	-0-	-436	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	1740	N	464	-0-	-1276	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	171	-0-	-1193	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3434	-0-	-348	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	3007	-0-	-129	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			Y	-0-					-0-
05	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			Y	-0-					-0-
07	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			Y	-0-					-0-
08	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			Y	-0-					-0-
09	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-
10	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3693	-0-	-267	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	2711	-0-	-1381	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2635	N	2393	-0-	-242	-0-	2393	2			N	-0-					124
02	2408	N	1928	-0-	-480	-0-	1928	2			N	-0-					124
03	2542	N	2041	-0-	-501	-0-	2041	2			N	-0-					124
04	2310	N	1794	-0-	-516	-0-	1794	2			N	-0-					124
05	2139	N	1833	-0-	-306	-0-	1833	2			N	-0-					124
06	1980	N	1428	-0-	-552	-0-	1428	2			N	-0-					124
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					124
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					124
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					124
10	1922	N	1573	-0-	-349	-0-	1573	2			N	-0-					124
11	1890	N	1883	-0-	-7	-0-	1883	2			N	-0-					124
*12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 21,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			Y	-0-					-0-
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					-0-
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3834	-0-	-6	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3484	-0-	-484	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3607	-0-	-233	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3604	-0-	-364	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3460	-0-	-694	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3345	-0-	-495	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3356	-0-	-364	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3385	-0-	-215	-0-	3385	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	2725	-0-	-871	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8355	-0-	-1286	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7097	-0-	-715	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7943	-0-	-706	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	8049	-0-	-261	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7614	-0-	-756	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	8054	-0-	-46	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7653	-0-	-655	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	6760	-0-	-1486	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	6818	-0-	-1162	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	6391	-0-	-1855	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	5436	-0-	-2544	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	4627	-0-	-3030	-0-	4627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3500	-0-	-308	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3735	-0-	-450	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3597	-0-	-483	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3867	-0-	-349	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3811	-0-	-269	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3618	-0-	-257	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3753	-0-	-122	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3570	-0-	-240	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3658	-0-	-279	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3570	-0-	-240	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
*12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,167 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	4030	X	3792	-0-	-238	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
09	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
*12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			Y	-0-					-0-
02	6888	X	6838	-0-	-50	-0-	6838	2			Y	-0-					-0-
03	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			Y	-0-					-0-
04	7380	X	7151	-0-	-229	-0-	7151	2			Y	-0-					-0-
05	7626	X	7446	-0-	-180	-0-	7446	2			Y	-0-					-0-
06	7380	X	6828	-0-	-552	-0-	6828	2			Y	-0-					-0-
07	7626	X	7283	-0-	-343	-0-	7283	2			Y	-0-					-0-
08	7471	X	6410	-0-	-1061	-0-	6410	2			Y	-0-					-0-
09	7200	X	7063	-0-	-137	-0-	7063	2			Y	-0-					-0-
10	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			Y	-0-					-0-
11	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			Y	-0-					-0-
12	7285	X	2605	-0-	-4680	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2137	-0-	-746	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2884	-0-	84	84	2884	2			N	-0-					-0-
03	3016	N	2932	-0-	-84	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2726	-0-	-157	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2664	-0-	-219	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2599	-0-	-284	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2482	-0-	-246	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2297	-0-	-223	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2464	-0-	-140	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,151 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	1240	N	645	-0-	-595	-0-	645	2			N	-0-					40
02	1260	N	433	-0-	-827	-0-	433	2			N	-0-					40
03	1023	N	446	-0-	-577	-0-	446	2			N	-0-					40
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					40
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					40
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					40
07	868	N	635	-0-	-233	-0-	635	2			N	-0-					40
08	1023	N	391	-0-	-632	-0-	391	2			N	-0-					40
09	570	N	419	-0-	-151	-0-	419	2			N	-0-					40
10	620	N	425	-0-	-195	-0-	425	2			N	-0-					40
11	390	N	163	-0-	-227	-0-	163	2			N	-0-					40
12	434	N	242	-0-	-192	-0-	242	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 6,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2967	-0-	-505	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2733	-0-	-123	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	3013	-0-	-47	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2439	-0-	-692	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2841	-0-	-321	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2574	-0-	-456	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2744	-0-	-387	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	1474	-0-	-1556	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
*12	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	5811	-0-	-637	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5660	-0-	-108	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6219	-0-	-167	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5729	-0-	-451	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5355	-0-	-938	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4849	-0-	-1211	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5139	-0-	-1123	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5119	-0-	-802	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
09	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
10	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5708	-0-	-213	-0-	5708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,391 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. (I) GAS LIFT(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	2879	-0-	-35	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
06	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
07	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
09	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
*12	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12983 PERF.11898 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			Y	-0-					-0-
02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3341	-0-	-739	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3692	-0-	-524	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3861	-0-	-219	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	3627	-0-	-589	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-
10	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3182	-0-	-88	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3305	-0-	-74	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					80
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					80
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					80
04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					80
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					80
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					80
07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					80
08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					80
09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					80
10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					80
11	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					80
*12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 50,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			Y	-0-					-0-
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			Y	-0-					-0-
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-
04	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-
05	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			Y	-0-					-0-
06	4320	X	3925	-0-	-395	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	3254	-0-	-1210	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
08	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	4428	-0-	-672	-0-	4428	2			Y	-0-					-0-
10	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			Y	-0-					-0-
11	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-
*12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1526	-0-	-210	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1752	-0-	-232	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5715	-0-	-1074	-0-	5715	2			Y	-0-					-0-
02	5488	X	4890	-0-	-598	-0-	4890	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5269	-0-	-807	-0-	5269	2			Y	-0-					-0-
04	5880	X	5028	-0-	-852	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
05	5859	X	4952	-0-	-907	-0-	4952	2			Y	-0-					-0-
06	5520	X	4599	-0-	-921	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4664	-0-	-761	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
08	5208	X	4660	-0-	-548	-0-	4660	2			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4497	-0-	-543	-0-	4497	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	4829	-0-	-131	-0-	4829	2			Y	-0-					-0-
11	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			Y	-0-					-0-
*12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,941 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	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	11045	2			Y	-0-					-0-
02	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			Y	-0-					-0-
03	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	2			Y	-0-					-0-
04	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			Y	-0-					-0-
05	8401	X	8063	-0-	-338	-0-	8063	2			Y	-0-					-0-
06	8130	X	6783	-0-	-1347	-0-	6783	2			Y	-0-					-0-
07	8401	X	6705	-0-	-1696	-0-	6705	2			Y	-0-					-0-
08	8866	X	6087	-0-	-2779	-0-	6087	2			Y	-0-					-0-
09	8580	X	5309	-0-	-3271	-0-	5309	2			Y	-0-					-0-
10	8060	X	1733	-0-	-6327	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
11	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-					-0-
12	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6402	-0-	-666	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5552	-0-	-496	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5433	-0-	-1263	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5317	-0-	-1133	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5103	-0-	-1314	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4103	-0-	-2107	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4616	-0-	-1522	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4670	-0-	-724	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3975	-0-	-1245	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
10	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
11	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
*12	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6666	-0-	-309	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5752	-0-	-436	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6558	-0-	-293	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6276	-0-	-354	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6303	-0-	-486	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5959	-0-	-491	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6203	-0-	-369	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5970	-0-	-478	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5663	-0-	-577	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6248	-0-	-45	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5831	-0-	-169	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5811	-0-	-389	-0-	5811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,240 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	5859	X	5751	-0-	-108	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5149	-0-	-115	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5091	-0-	-737	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5291	-0-	-349	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5398	-0-	-430	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5233	-0-	-347	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5216	-0-	-488	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5244	-0-	-181	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5006	-0-	-244	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5101	-0-	-293	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4959	-0-	-261	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4870	-0-	-369	-0-	4870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2302	-0-	-1604	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	1937	-0-	-695	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			Y	-0-					-0-
06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3704	-0-	-47	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3297	-0-	-333	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	2292	-0-	-1459	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	2588	-0-	-1042	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	2522	-0-	-1167	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4154	X	3889	-0-	-265	-0-	3889	2			N	-0-					152
02	3584	X	3502	-0-	-82	-0-	3502	2			N	-0-					152
03	3968	X	3940	-0-	-28	-0-	3940	2			N	-0-					152
04	3840	X	3570	-0-	-270	-0-	3570	2			N	-0-					152
05	3968	X	3796	-0-	-172	-0-	3796	2			N	-0-					152
06	3810	X	3617	-0-	-193	-0-	3617	2			N	-0-					152
07	3937	X	3633	-0-	-304	-0-	3633	2			N	-0-					152
08	3751	X	3640	-0-	-111	-0-	3640	2			N	-0-					152
09	3630	X	3498	-0-	-132	-0-	3498	2			N	-0-					152
10	3751	X	3559	-0-	-192	-0-	3559	2			N	-0-					152
11	3630	X	3273	-0-	-357	-0-	3273	2			N	-0-					152
12	3627	X	3439	-0-	-188	-0-	3439	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 43,356 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	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			Y	-0-					-0-
02	5460	X	4551	-0-	-909	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-
03	6045	X	5365	-0-	-680	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	4508	-0-	-1342	-0-	4508	2			Y	-0-					-0-
05	5642	X	5382	-0-	-260	-0-	5382	2			Y	-0-					-0-
06	5460	X	4876	-0-	-584	-0-	4876	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	4919	-0-	-444	-0-	4919	2			Y	-0-					-0-
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
09	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			Y	-0-					-0-
10	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	4277	-0-	-133	-0-	4277	2			Y	-0-					-0-
*12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2695	-0-	-33	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2392	-0-	-336	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2661	-0-	-67	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2417	-0-	-223	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1699	-0-	-1029	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4736	-0-	-317	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
02	4480	X	4244	-0-	-236	-0-	4244	2			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4696	-0-	-264	-0-	4696	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	4493	-0-	-277	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
05	4836	X	4609	-0-	-227	-0-	4609	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4396	-0-	-194	-0-	4396	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	4537	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	4427	-0-	-254	-0-	4427	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	4297	-0-	-203	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-
10	4619	X	4421	-0-	-198	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	4284	-0-	-126	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4284	-0-	-242	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,424 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	7874	X	7436	-0-	-438	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6604	-0-	-256	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7214	-0-	-381	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6865	-0-	-485	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6971	-0-	-562	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6587	-0-	-613	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6516	-0-	-800	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6213	-0-	-917	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6620	-0-	-250	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6135	-0-	-840	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6493	-0-	-107	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6453	-0-	-398	-0-	6453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213218 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6433	-0-	-1472	-0-	6433	2			Y	-0-					-0-
02	6468	X	6024	-0-	-444	-0-	6024	2			Y	-0-					-0-
03	7161	X	6575	-0-	-586	-0-	6575	2			Y	-0-					-0-
04	6930	X	6225	-0-	-705	-0-	6225	2			Y	-0-					-0-
05	7037	X	6273	-0-	-764	-0-	6273	2			Y	-0-					-0-
06	6450	X	4992	-0-	-1458	-0-	4992	2			Y	-0-					-0-
07	6665	X	5317	-0-	-1348	-0-	5317	2			Y	-0-					-0-
08	6479	X	5132	-0-	-1347	-0-	5132	2			Y	-0-					-0-
09	6240	X	4654	-0-	-1586	-0-	4654	2			Y	-0-					-0-
10	6262	X	4812	-0-	-1450	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
11	5160	X	4010	-0-	-1150	-0-	4010	2			Y	-0-					-0-
12	5332	X	5039	-0-	-293	-0-	5039	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	547	-0-	-290	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	350	-0-	-239	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	386	-0-	-234	-0-	386	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,646 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	7316	X	6883	-0-	-433	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6118	-0-	-434	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6628	-0-	-626	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6132	-0-	-888	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5496	-0-	-1603	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5695	-0-	-965	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6310	-0-	-479	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6192	-0-	-132	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
09	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6256	-0-	-68	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5879	-0-	-241	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5687	-0-	-637	-0-	5687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6970	-0-	-346	-0-	6970	2			Y	-0-					-0-
02	6804	X	6102	-0-	-702	-0-	6102	2			Y	-0-					-0-
03	7533	X	6619	-0-	-914	-0-	6619	2			Y	-0-					-0-
04	7290	X	5891	-0-	-1399	-0-	5891	2			Y	-0-					-0-
05	6975	X	6396	-0-	-579	-0-	6396	2			Y	-0-					-0-
06	6750	X	6041	-0-	-709	-0-	6041	2			Y	-0-					-0-
07	6758	X	5601	-0-	-1157	-0-	5601	2			Y	-0-					-0-
08	6107	X	5588	-0-	-519	-0-	5588	2			Y	-0-					-0-
09	5910	X	4374	-0-	-1536	-0-	4374	2			Y	-0-					-0-
10	6107	X	5774	-0-	-333	-0-	5774	2			Y	-0-					-0-
11	5910	X	4666	-0-	-1244	-0-	4666	2			Y	-0-					-0-
*12	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4176	-0-	-753	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	3677	-0-	-1503	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	3851	-0-	-1884	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	3813	-0-	-1737	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3845	-0-	-1208	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
08	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3231	-0-	-579	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
10	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
11	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3537	-0-	-400	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,928 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	3906	X	3187	-0-	-719	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2998	-0-	-166	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3160	-0-	-343	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3151	-0-	-239	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3251	-0-	-128	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3057	-0-	-153	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3125	-0-	-192	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2300	-0-	-924	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2990	-0-	-130	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2783	-0-	-277	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2816	-0-	-315	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3514	-0-	-516	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	2793	-0-	-1107	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	2603	-0-	-1427	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	2551	-0-	-1349	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	1766	-0-	-2264	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
08	2914	X	1347	-0-	-1567	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
10	2635	X	2438	-0-	-197	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	1577	-0-	-1337	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4900	X	4713	-0-	-187	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4653	-0-	-772	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4840	-0-	-410	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4519	-0-	-813	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4870	-0-	-170	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4602	-0-	-606	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4461	-0-	-309	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4773	-0-	-156	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4521	-0-	-249	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4073	-0-	-856	-0-	4073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,163 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	4991	X	3817	-0-	-1174	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3475	-0-	-90	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3207	-0-	-243	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3361	-0-	-204	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	2767	-0-	-798	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2464	-0-	-853	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	1969	-0-	-1241	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2405	-0-	-912	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
11	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			Y	-0-					-0-
*12	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3978	-0-	-21	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
03	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3524	-0-	-16	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			Y	-0-					-0-
06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3509	-0-	-149	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3228	-0-	-312	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3173	-0-	-485	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3200	-0-	-340	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3092	-0-	-566	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	1253	-0-	-2684	-0-	1253	2			N	-0-					46
02	2660	X	2194	-0-	-466	-0-	2194	2			N	-0-					46
03	2945	X	1329	-0-	-1616	-0-	1329	2			N	-0-					46
04	2850	X	2012	-0-	-838	-0-	2012	2			N	-0-					46
05	2418	X	1711	-0-	-707	-0-	1711	2			N	-0-					46
06	2340	X	2042	-0-	-298	-0-	2042	2			N	-0-					46
07	2077	N	1346	-0-	-731	-0-	1346	2			N	-0-					46
08	2077	X	1201	-0-	-876	-0-	1201	2			N	-0-					46
09	2040	X	259	-0-	-1781	-0-	259	2			N	-0-					46
10	2108	X	10	-0-	-2098	-0-	10	2			N	-0-					46
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					46
12	1333	X	1122	-0-	-211	-0-	1122	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 14,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5670	-0-	-220	-0-	5670	2			Y	-0-					-0-
02	5096	X	4906	-0-	-190	-0-	4906	2			Y	-0-					-0-
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			Y	-0-					-0-
04	5460	X	4660	-0-	-800	-0-	4660	2			Y	-0-					-0-
05	5642	X	5368	-0-	-274	-0-	5368	2			Y	-0-					-0-
06	5460	X	5068	-0-	-392	-0-	5068	2			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5328	-0-	-314	-0-	5328	2			Y	-0-					-0-
08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			Y	-0-					-0-
09	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			Y	-0-					-0-
10	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			Y	-0-					-0-
11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			Y	-0-					-0-
*12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5730	-0-		-532	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
02	6612	X	6612	-0-		-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
03	7067	X	7067	-0-		-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
04	6873	X	6873	-0-		-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
05	7183	X	7183	-0-		-0-	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5450	-0-		-820	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5902	-0-		-577	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6251	-0-		-848	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	5989	-0-		-881	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	5955	-0-		-1144	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5846	-0-		-214	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	4803	-0-		-1459	-0-	4803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	1520	-0-		-681	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-		-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
03	2297	N	2297	-0-		-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
04	1885	N	1885	-0-		-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1964	-0-		-113	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1783	-0-		-437	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1883	-0-		-70	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1837	-0-		-116	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1733	-0-		-37	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1879	-0-		-12	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1690	-0-		-80	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1642	-0-		-156	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,995 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. GAS	(I) LIFT(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	7085	-0-		-1688	-0-	7085	2			Y	-0-					-0-
02	8036	X	7023	-0-		-1013	-0-	7023	2			Y	-0-					-0-
03	8897	X	2917	-0-		-5980	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
04	8610	X	-0-	-0-		-8610	-0-					Y	-0-					-0-
05	8091	X	170	-0-		-7921	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	7530	X	5215	-0-		-2315	-0-	5215	2			Y	-0-					-0-
07	9956	X	9956	-0-		-0-	-0-	9956	2			Y	-0-					-0-
08	10416	X	10416	-0-		-0-	-0-	10416	2			Y	-0-					-0-
09	8961	X	8961	-0-		-0-	-0-	8961	2			Y	-0-					-0-
10	9661	X	9661	-0-		-0-	-0-	9661	2			Y	-0-					-0-
11	8722	X	8722	-0-		-0-	-0-	8722	2			Y	-0-					-0-
*12	8315	X	8315	-0-		-0-	-0-	8315	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			Y	-0-					-0-
02	7196	X	5035	-0-	-2161	-0-	5035	2			Y	-0-					-0-
03	7967	X	5273	-0-	-2694	-0-	5273	2			Y	-0-					-0-
04	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			Y	-0-					-0-
05	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			Y	-0-					-0-
06	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			Y	-0-					-0-
07	7967	X	7356	-0-	-611	-0-	7356	2			Y	-0-					-0-
08	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			Y	-0-					-0-
09	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			Y	-0-					-0-
10	7037	X	5141	-0-	-1896	-0-	5141	2			Y	-0-					-0-
11	6810	X	4752	-0-	-2058	-0-	4752	2			Y	-0-					-0-
12	7037	X	4534	-0-	-2503	-0-	4534	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
03	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
06	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
07	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
08	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
09	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
10	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
11	2730	N	2664	-0-	-66	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2479	-0-	-342	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4497	-0-	-463	-0-	4497	2		Y	-0-			-0-
02	4284	X	4058	-0-	-226	-0-	4058	2		Y	-0-			-0-
03	4743	X	4296	-0-	-447	-0-	4296	2		Y	-0-			-0-
04	4560	X	3974	-0-	-586	-0-	3974	2		Y	-0-			-0-
05	4681	X	3598	-0-	-1083	-0-	3598	2		Y	-0-			-0-
06	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2		Y	-0-			-0-
07	4495	X	4285	-0-	-210	-0-	4285	2		Y	-0-			-0-
08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2		Y	-0-			-0-
09	3900	X	3758	-0-	-142	-0-	3758	2		Y	-0-			-0-
10	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2		Y	-0-			-0-
11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2		Y	-0-			-0-
*12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2		N	-0-			-0-
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2		N	-0-			-0-
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2		N	-0-			-0-
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2		N	-0-			-0-
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2		N	-0-			-0-
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2		N	-0-			-0-
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2		N	-0-			-0-
08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2		N	-0-			-0-
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2		N	-0-			-0-
10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2		N	-0-			-0-
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2		N	-0-			-0-
*12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	2		Y	-0-			-0-
02	448	N	228	-0-	-220	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
03	496	N	211	-0-	-285	-0-	211	2		Y	-0-			-0-
04	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-			-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-			-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-			-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-			-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4166	-0-	-422	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3885	-0-	-119	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4237	-0-	-165	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	4187	-0-	-13	-0-	4187	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	4271	-0-	-38	-0-	4271	2			Y	-0-					-0-
06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	4130	-0-	-210	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	4031	-0-	-309	-0-	4031	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	3798	-0-	-402	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	3907	-0-	-433	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3483	-0-	-717	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	2644	-0-	-1479	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
02	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2349	-0-	-348	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2466	-0-	-144	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
10	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
*12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,513 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	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					127
02	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					127
03	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2			N	-0-					127
04	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					127
05	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			N	-0-					127
06	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					127
07	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					127
08	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					127
09	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					127
10	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-					127
11	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					127
*12	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 88,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5005	-0-	-978	-0-	5005	2			N	-0-					70
02	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					70
03	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					70
04	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					70
05	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					70
06	5700	X	5296	-0-	-404	-0-	5296	2			N	-0-					70
07	5890	X	4474	-0-	-1416	-0-	4474	2			N	-0-					70
08	6758	X	6191	-0-	-567	-0-	6191	2			N	-0-					70
09	6540	X	5474	-0-	-1066	-0-	5474	2			N	-0-					70
10	6138	X	4728	-0-	-1410	-0-	4728	2			N	-0-					70
11	6000	X	4503	-0-	-1497	-0-	4503	2			N	-0-					70
12	6200	X	4174	-0-	-2026	-0-	4174	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 65,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			Y	-0-					-0-
02	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	4364	-0-	-317	-0-	4364	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4142	-0-	-388	-0-	4142	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	4138	-0-	-543	-0-	4138	2			Y	-0-					-0-
06	4530	X	3830	-0-	-700	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	4549	-0-	-132	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	4228	-0-	-19	-0-	4228	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	4025	-0-	-85	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3923	-0-	-187	-0-	3923	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3373	-0-	-874	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,793 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	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2992	-0-	-88	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3287	-0-	-123	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3282	-0-	-18	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3357	-0-	-53	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3288	-0-	-12	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3134	-0-	-245	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3347	-0-	-32	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3237	-0-	-33	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3234	-0-	-36	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3120	-0-	-228	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			Y	-0-					8
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			Y	-0-					8
03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4079	2	57	9	Y	52	47	1			13
04	3960	X	3773	-0-	-187	-0-	3773	2			Y	-0-					13
05	4092	X	3710	-0-	-382	-0-	3710	2			Y	-0-					13
06	3960	X	3781	-0-	-179	-0-	3781	2			Y	-0-					13
07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4236	2	37	9	Y	34	47	1			-0-
08	3937	X	1883	-0-	-2054	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
09	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
10	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
*12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	4774	X	4535	-0-	-239	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	4011	-0-	-49	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	4325	-0-	-170	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	3758	-0-	-592	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	4065	-0-	-430	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	3776	-0-	-574	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
07	4433	X	3396	-0-	-1037	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3636	-0-	-84	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3679	-0-	-165	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,415 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	3813	X	3664	-0-	-149	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3161	-0-	-283	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3011	-0-	-802	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3012	-0-	-648	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3030	-0-	-628	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3183	-0-	-357	-0-	3183	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	2686	-0-	-817	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	3060	-0-	-40	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2916	-0-	-264	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2326	-0-	-960	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2859	-0-	-210	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	3464	-0-	-8	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3235	-0-	-125	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	2776	-0-	-696	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	107	-0-	-3253	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	500	-0-	-2972	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	380	-0-	-2968	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	87	-0-	-3153	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	2790	X	128	-0-	-2662	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
*12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5642	X	5545	-0-	-97	-0-	5545	2			Y	-0-					-0-
02	5600	X	5175	-0-	-425	-0-	5175	2			Y	-0-					-0-
03	6200	X	5680	-0-	-520	-0-	5680	2			Y	-0-					-0-
04	6000	X	4957	-0-	-1043	-0-	4957	2			Y	-0-					-0-
05	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			Y	-0-					-0-
06	5550	X	5334	-0-	-216	-0-	5334	2			Y	-0-					-0-
07	5735	X	5644	-0-	-91	-0-	5644	2			Y	-0-					-0-
08	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			Y	-0-					-0-
09	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			Y	-0-					-0-
10	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4896	-0-	-54	-0-	4896	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	5066	-0-	-49	-0-	5066	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,894 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	7967	X	7076	-0-	-891	-0-	7076	2			Y	-0-					-0-
02	6776	X	6272	-0-	-504	-0-	6272	2			Y	-0-					-0-
03	7502	X	6742	-0-	-760	-0-	6742	2			Y	-0-					-0-
04	7260	X	6281	-0-	-979	-0-	6281	2			Y	-0-					-0-
05	7223	X	6902	-0-	-321	-0-	6902	2			Y	-0-					-0-
06	6840	X	6563	-0-	-277	-0-	6563	2			Y	-0-					-0-
07	6944	X	4855	-0-	-2089	-0-	4855	2			Y	-0-					-0-
08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					-0-
09	6360	X	1	-0-	-6359	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	6572	X	4	-0-	-6568	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					-0-
12	4867	X	46	-0-	-4821	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	868	-0-	-722	-0-	868	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	831	-0-	-688	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	889	-0-	-401	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	963	-0-	-1424	-0-	963	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	634	-0-	-1676	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	569	-0-	-1818	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	961	N	476	-0-	-485	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	630	N	526	-0-	-104	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	558	N	313	-0-	-245	-0-	313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11290 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			Y	-0-					-0-
02	8204	X	5653	-0-	-2551	-0-	5653	2			Y	-0-					-0-
03	9083	X	3157	-0-	-5926	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-
04	8790	X	69	-0-	-8721	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
05	7719	X	3379	-0-	-4340	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-
06	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			Y	-0-					-0-
07	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			Y	-0-					-0-
08	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			Y	-0-					-0-
09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
10	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			Y	-0-					-0-
11	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			Y	-0-					-0-
*12	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6256	-0-	-874	-0-	6256	2		N	-0-			-0-
02	6216	X	5523	-0-	-693	-0-	5523	2		N	-0-			-0-
03	6882	X	6090	-0-	-792	-0-	6090	2		N	-0-			-0-
04	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2		N	-0-			-0-
05	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2		N	-0-			-0-
06	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2		N	-0-			-0-
07	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2		N	-0-			-0-
*08	9052	X	8233	-0-	-819	-0-	8233	2		N	-0-			-0-
*09	8760	X	7739	-0-	-1021	-0-	7739	2		N	-0-			-0-
*10	9052	X	7826	-0-	-1226	-0-	7826	2		N	-0-			-0-
*11	8190	X	7460	-0-	-730	-0-	7460	2		N	-0-			-0-
12	8432	X	7601	-0-	-831	-0-	7601	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7750	X	6949	-0-	-801	-0-	6949	2		N	-0-			-0-
02	6748	X	6382	-0-	-366	-0-	6382	2		N	-0-			-0-
03	7347	X	7119	-0-	-228	-0-	7119	2		N	-0-			-0-
04	7050	X	6896	-0-	-154	-0-	6896	2		N	-0-			-0-
05	7068	X	7054	-0-	-14	-0-	7054	2		N	-0-			-0-
06	6900	X	6696	-0-	-204	-0-	6696	2		N	-0-			-0-
07	7130	X	6918	-0-	-212	-0-	6918	2		N	-0-			-0-
08	7130	X	6838	-0-	-292	-0-	6838	2		N	-0-			-0-
09	6900	X	6568	-0-	-332	-0-	6568	2		N	-0-			-0-
10	7068	X	6589	-0-	-479	-0-	6589	2		N	-0-			-0-
11	6690	X	6246	-0-	-444	-0-	6246	2		N	-0-			-0-
12	6913	X	6204	-0-	-709	-0-	6204	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,459 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	5363	X	5069	-0-	-294	-0-	5069	2		Y	-0-			-0-
02	4592	X	4588	-0-	-4	-0-	4588	2		Y	-0-			-0-
03	5084	X	4662	-0-	-422	-0-	4662	2		Y	-0-			-0-
04	4920	X	4291	-0-	-629	-0-	4291	2		Y	-0-			-0-
05	5084	X	4000	-0-	-1084	-0-	4000	2		Y	-0-			-0-
06	4920	X	3944	-0-	-976	-0-	3944	2		Y	-0-			-0-
07	5084	X	4360	-0-	-724	-0-	4360	2		Y	-0-			-0-
08	4526	X	3748	-0-	-778	-0-	3748	2		Y	-0-			-0-
09	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2		Y	-0-			-0-
10	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2		Y	-0-			-0-
11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2		Y	-0-			-0-
12	4526	X	4448	-0-	-78	-0-	4448	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6255	-0-	-968	-0-	6255	2			Y	-0-					-0-
02	5740	X	5483	-0-	-257	-0-	5483	2			Y	-0-					-0-
03	6355	X	6008	-0-	-347	-0-	6008	2			Y	-0-					-0-
04	6060	X	5069	-0-	-991	-0-	5069	2			Y	-0-					-0-
05	6262	X	5710	-0-	-552	-0-	5710	2			Y	-0-					-0-
06	6060	X	4740	-0-	-1320	-0-	4740	2			Y	-0-					-0-
07	6076	X	5019	-0-	-1057	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
08	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			Y	-0-					-0-
09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			Y	-0-					-0-
10	5177	X	5120	-0-	-57	-0-	5120	2			Y	-0-					-0-
11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			Y	-0-					-0-
12	5177	X	4983	-0-	-194	-0-	4983	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
03	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1482	-0-	-285	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1015	-0-	-695	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1100	-0-	-667	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	952	-0-	-488	-0-	952	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	867	-0-	-187	-0-	867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,166 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	5518	X	5237	-0-	-281	-0-	5237	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	4888	-0-	-12	-0-	4888	2			Y	-0-					-0-
03	5425	X	5155	-0-	-270	-0-	5155	2			Y	-0-					-0-
04	5250	X	4948	-0-	-302	-0-	4948	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	5139	-0-	-286	-0-	5139	2			Y	-0-					-0-
06	5250	X	4778	-0-	-472	-0-	4778	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4916	-0-	-509	-0-	4916	2			Y	-0-					-0-
08	5084	X	4845	-0-	-239	-0-	4845	2			Y	-0-					-0-
09	4920	X	4621	-0-	-299	-0-	4621	2			Y	-0-					-0-
10	5084	X	4558	-0-	-526	-0-	4558	2			Y	-0-					-0-
11	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			Y	-0-					-0-
12	4929	X	4487	-0-	-442	-0-	4487	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7085	-0-	-1347	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6833	-0-	-559	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7744	-0-	-440	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7674	-0-	-6	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7215	-0-	-597	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6771	-0-	-729	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7048	-0-	-888	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7350	-0-	-586	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7085	-0-	-595	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	7111	-0-	-112	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6481	-0-	-629	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	7062	-0-	-285	-0-	7062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2791	-0-	-216	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2774	-0-	-222	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2740	-0-	-577	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2006	-0-	-1204	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2239	-0-	-830	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2403	-0-	-567	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2539	-0-	-530	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
09	2190	N	2143	-0-	-47	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
*12	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,737 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	5270	X	4946	-0-	-324	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3961	-0-	-491	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
03	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4769	-0-	-1	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4749	-0-	-180	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	3258	-0-	-1512	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4402	-0-	-527	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3821	-0-	-1046	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3539	-0-	-1171	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	3813	-0-	-930	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3853	-0-	-407	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3377	-0-	-1025	-0-	3377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6206	-0-	-1234	-0-	6206	2		Y	-0-			-0-
02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2		Y	-0-			-0-
03	6045	X	4927	-0-	-1118	-0-	4927	2		Y	-0-			-0-
04	6000	X	4947	-0-	-1053	-0-	4947	2		Y	-0-			-0-
05	6200	X	5267	-0-	-933	-0-	5267	2		Y	-0-			-0-
06	6000	X	5802	-0-	-198	-0-	5802	2		Y	-0-			-0-
07	6076	X	5937	-0-	-139	-0-	5937	2		Y	-0-			-0-
08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2		Y	-0-			-0-
09	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2		Y	-0-			-0-
10	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2		Y	-0-			-0-
11	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2		Y	-0-			-0-
*12	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5486	-0-	-311	-0-	5486	2		Y	-0-			-0-
02	5152	X	4892	-0-	-260	-0-	4892	2		Y	-0-			-0-
03	5704	X	5052	-0-	-652	-0-	5052	2		Y	-0-			-0-
04	5520	X	4404	-0-	-1116	-0-	4404	2		Y	-0-			-0-
05	5518	X	5253	-0-	-265	-0-	5253	2		Y	-0-			-0-
06	5310	X	5041	-0-	-269	-0-	5041	2		Y	-0-			-0-
07	5425	X	4973	-0-	-452	-0-	4973	2		Y	-0-			-0-
08	4526	X	4346	-0-	-180	-0-	4346	2		Y	-0-			-0-
09	4380	X	4045	-0-	-335	-0-	4045	2		Y	-0-			-0-
10	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2		Y	-0-			-0-
11	4380	X	3863	-0-	-517	-0-	3863	2		Y	-0-			-0-
12	4526	X	4481	-0-	-45	-0-	4481	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,443 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	7006	X	6947	-0-	-59	-0-	6947	2		Y	-0-			-0-
02	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2		Y	-0-			-0-
03	6727	X	6431	-0-	-296	-0-	6431	2		Y	-0-			-0-
04	6510	X	6200	-0-	-310	-0-	6200	2		Y	-0-			-0-
05	6727	X	6300	-0-	-427	-0-	6300	2		Y	-0-			-0-
06	6510	X	5951	-0-	-559	-0-	5951	2		Y	-0-			-0-
07	6727	X	6279	-0-	-448	-0-	6279	2		Y	-0-			-0-
08	6355	X	5900	-0-	-455	-0-	5900	2		Y	-0-			-0-
09	6150	X	5711	-0-	-439	-0-	5711	2		Y	-0-			-0-
10	6293	X	5671	-0-	-622	-0-	5671	2		Y	-0-			-0-
11	6090	X	5245	-0-	-845	-0-	5245	2		Y	-0-			-0-
12	6293	X	5249	-0-	-1044	-0-	5249	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1614	-0-	-184	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1767	-0-	-155	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1512	-0-	-438	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1505	-0-	-510	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1656	-0-	-54	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	521	-0-	-1029	-0-	521	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	1378	-0-	-3055	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
05	4061	X	3963	-0-	-98	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
06	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
07	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
08	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
09	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
*12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,503 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	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1001	-0-	-139	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	986	-0-	-154	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	683	-0-	-402	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	797	-0-	-193	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3462	-0-	-41	-0-	3462	2			Y	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			Y	-0-					-0-
05	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3405	-0-	-165	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3150	-0-	-539	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3371	-0-	-199	-0-	3371	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	2972	-0-	-717	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3574	-0-	-3370	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
02	4648	X	2505	-0-	-2143	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	819	-0-	-4327	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	1092	-0-	-3888	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	1305	-0-	-3376	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
06	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	13210	2			Y	-0-					-0-
07	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			Y	-0-					-0-
08	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			Y	-0-					-0-
09	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			Y	-0-					-0-
10	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			Y	-0-					-0-
11	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			Y	-0-					-0-
*12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,182 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	5332	X	5056	-0-	-276	-0-	5056	2			Y	-0-					-0-
02	4732	X	4194	-0-	-538	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
03	5239	X	4288	-0-	-951	-0-	4288	2			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4143	-0-	-927	-0-	4143	2			Y	-0-					-0-
05	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			Y	-0-					-0-
06	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			Y	-0-					-0-
07	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			Y	-0-					-0-
08	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			Y	-0-					-0-
11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			Y	-0-					-0-
*12	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3713	-0-	-7	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3523	-0-	-17	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3544	-0-	-114	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3534	-0-	-6	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3655	-0-	-3	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3645	-0-	-44	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3367	-0-	-291	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3557	-0-	-132	-0-	3557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 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	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	6819	-0-	-1721	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	7029	-0-	-2426	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	6565	-0-	-2585	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	6486	-0-	-2659	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6026	-0-	-1294	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5723	-0-	-1841	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6117	-0-	-672	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5525	-0-	-1045	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5706	-0-	-773	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5280	-0-	-750	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5701	-0-	-406	-0-	5701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3453	-0-	-236	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2577	-0-	-337	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2682	-0-	-138	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2707	-0-	-207	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2674	-0-	-209	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2392	-0-	-352	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
03	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
05	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
06	2940	N	2745	-0-	-195	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
07	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3165	-0-	65	65	3165	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4094	-0-	1094	1159	4094	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3908	-0-	808	1967	3908	2			Y	-0-					-0-
11	4562	X	2595	-0-	-1967	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2508	-0-	-375	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5363	X	2970	-0-	-2393	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
06	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
07	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5705	-0-	-309	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5300	-0-	-520	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5255	-0-	-759	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5012	-0-	-808	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	4854	-0-	-1160	-0-	4854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,297 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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	494	-0-	-374	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	8403	-0-	5403	5403	8403	2			Y	-0-					-0-
05	10864	X	5461	-0-	-5403	-0-	5461	2			Y	-0-					-0-
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
08	7595	X	1883	-0-	-5712	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
09	7350	X	2062	-0-	-5288	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
10	5456	X	1480	-0-	-3976	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	1094	-0-	-2296	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
12	2790	X	1447	-0-	-1343	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2981	-0-	-646	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3030	-0-	-134	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2617	-0-	-731	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3076	-0-	-554	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3209	-0-	-542	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3281	-0-	-160	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3085	-0-	-245	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3082	-0-	-142	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2802	-0-	-378	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3111	-0-	-175	-0-	3111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2694	-0-	-106	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2888	-0-	-212	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2815	-0-	-185	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2686	-0-	-194	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2754	-0-	-222	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2709	-0-	-112	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2558	-0-	-142	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2662	-0-	-97	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2585	-0-	-25	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2595	-0-	-40	-0-	2595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7298	-0-	-402	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7294	-0-	-1200	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7919	-0-	-301	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7543	-0-	-951	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6928	-0-	-1022	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6252	-0-	-1932	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	4409	-0-	-3775	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	3563	-0-	-4357	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	4111	-0-	-3422	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
11	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6158	-0-	-104	-0-	6158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5994	-0-	-578	-0-	5994	2		Y	-0-			-0-
02	5516	X	5449	-0-	-67	-0-	5449	2		Y	-0-			-0-
03	6107	X	5750	-0-	-357	-0-	5750	2		Y	-0-			-0-
04	5910	X	5319	-0-	-591	-0-	5319	2		Y	-0-			-0-
05	6045	X	5210	-0-	-835	-0-	5210	2		Y	-0-			-0-
06	5850	X	5064	-0-	-786	-0-	5064	2		Y	-0-			-0-
07	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2		Y	-0-			-0-
08	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2		Y	-0-			-0-
09	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2		Y	-0-			-0-
10	5518	X	5492	-0-	-26	-0-	5492	2		Y	-0-			-0-
11	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2		Y	-0-			-0-
12	5518	X	4786	-0-	-732	-0-	4786	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4104	-0-	-546	-0-	4104	2		Y	-0-			-0-
02	4060	X	3595	-0-	-465	-0-	3595	2		Y	-0-			-0-
03	4495	X	4174	-0-	-321	-0-	4174	2		Y	-0-			-0-
04	4350	X	3299	-0-	-1051	-0-	3299	2		Y	-0-			-0-
05	4402	X	3204	-0-	-1198	-0-	3204	2		Y	-0-			-0-
06	4050	X	3827	-0-	-223	-0-	3827	2		Y	-0-			-0-
07	4185	X	3955	-0-	-230	-0-	3955	2		Y	-0-			-0-
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2		Y	-0-			-0-
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		Y	-0-			-0-
10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2		Y	-0-			-0-
11	3270	X	33	-0-	-3237	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
*12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,400 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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		Y	-0-			-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		Y	-0-			-0-
03	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2		Y	-0-			-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		Y	-0-			-0-
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2		Y	-0-			-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		Y	-0-			-0-
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2		Y	-0-			-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2		Y	-0-			-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		Y	-0-			-0-
10	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2		Y	-0-			-0-
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2		Y	-0-			-0-
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

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	6851	X	6606	-0-	-245	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5869	-0-	-179	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6444	-0-	-252	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6194	-0-	-286	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6359	-0-	-306	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6091	-0-	-299	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6175	-0-	-335	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6062	-0-	-293	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5886	-0-	-264	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5942	-0-	-413	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5588	-0-	-502	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5511	-0-	-658	-0-	5511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

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	5425	X	5151	-0-	-274	-0-	5151	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	4601	-0-	-159	-0-	4601	2			Y	-0-					-0-
03	5270	X	4664	-0-	-606	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4764	-0-	-336	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
05	5146	X	3460	-0-	-1686	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
06	4980	X	3783	-0-	-1197	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4056	-0-	-1028	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
08	4929	X	4190	-0-	-739	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
09	4770	X	4130	-0-	-640	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-
10	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			Y	-0-					-0-
11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	4180	-0-	-98	-0-	4180	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,431 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

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	6355	X	5875	-0-	-480	-0-	5875	2			N	-0-					100
02	5516	X	5298	-0-	-218	-0-	5298	2			N	-0-					100
03	6107	X	5658	-0-	-449	-0-	5658	2			N	-0-					100
04	5910	X	5473	-0-	-437	-0-	5473	2			N	-0-					100
05	6045	X	5754	-0-	-291	-0-	5742	2	12	9	N	11					111
06	5700	X	5550	-0-	-150	-0-	5516	2	34	9	N	31					142
07	5859	X	4409	-0-	-1450	-0-	4409	2			N	-0-					142
08	5611	X	4205	-0-	-1406	-0-	4205	2			N	-0-					142
09	5430	X	4501	-0-	-929	-0-	4501	2			N	-0-					142
10	5611	X	5501	-0-	-110	-0-	5501	2			N	-0-					142
11	5430	X	4502	-0-	-928	-0-	4502	2			N	-0-					142
12	4650	X	4557	-0-	-93	-0-	4557	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 61,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	900	-0-	-185	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	991	-0-	-94	-0-	991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5111	-0-	-376	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4848	-0-	-80	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4995	-0-	-461	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4871	-0-	-409	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5044	-0-	-319	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4897	-0-	-293	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5300	-0-	-63	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
08	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4714	-0-	-176	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
10	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4662	-0-	-228	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4702	-0-	-351	-0-	4702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,716 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	4092	X	3853	-0-	-239	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3399	-0-	-241	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3768	-0-	-200	-0-	3768	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3541	-0-	-299	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3640	-0-	-297	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3633	-0-	-87	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
07	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			Y	-0-					-0-
08	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			Y	-0-					-0-
09	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			Y	-0-					-0-
10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			Y	-0-					-0-
11	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	2876	-0-	-844	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7941	-0-	-243	-0-	7941	2			Y	-0-					-0-
02	7056	X	6980	-0-	-76	-0-	6980	2			Y	-0-					-0-
03	7812	X	7591	-0-	-221	-0-	7591	2			Y	-0-					-0-
04	7560	X	7221	-0-	-339	-0-	7221	2			Y	-0-					-0-
05	7812	X	7464	-0-	-348	-0-	7464	2			Y	-0-					-0-
06	7560	X	7127	-0-	-433	-0-	7127	2			Y	-0-					-0-
07	7719	X	7328	-0-	-391	-0-	7328	2			Y	-0-					-0-
08	7440	X	7129	-0-	-311	-0-	7129	2			Y	-0-					-0-
09	7200	X	6804	-0-	-396	-0-	6804	2			Y	-0-					-0-
10	7440	X	6942	-0-	-498	-0-	6942	2			Y	-0-					-0-
11	7140	X	6826	-0-	-314	-0-	6826	2			Y	-0-					-0-
12	7316	X	6144	-0-	-1172	-0-	6144	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8370	X	8077	-0-	-293	-0-	8077	2			Y	-0-					-0-
02	7308	X	7091	-0-	-217	-0-	7091	2			Y	-0-					-0-
03	8091	X	7833	-0-	-258	-0-	7833	2			Y	-0-					-0-
04	7830	X	7315	-0-	-515	-0-	7315	2			Y	-0-					-0-
05	8091	X	7529	-0-	-562	-0-	7529	2			Y	-0-					-0-
06	7830	X	7226	-0-	-604	-0-	7226	2			Y	-0-					-0-
07	7843	X	7314	-0-	-529	-0-	7314	2			Y	-0-					-0-
08	7626	X	7384	-0-	-242	-0-	7384	2			Y	-0-					-0-
09	7320	X	7135	-0-	-185	-0-	7135	2			Y	-0-					-0-
10	7533	X	3010	-0-	-4523	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
11	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					Y	-0-					-0-
12	7378	X	3194	-0-	-4184	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,108 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	5828	X	4855	-0-	-973	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4095	-0-	-1225	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5173	-0-	-527	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5351	-0-	-74	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4778	-0-	-922	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5262	-0-	-628	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5003	-0-	-329	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4780	-0-	-380	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4868	-0-	-464	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4633	-0-	-467	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4671	-0-	-599	-0-	4671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2		N	-0-			-0-
03	5115	X	4819	-0-	-296	-0-	4819	2		N	-0-			-0-
04	4950	X	4919	-0-	-31	-0-	4919	2		N	-0-			-0-
05	5115	X	4948	-0-	-167	-0-	4948	2		N	-0-			-0-
06	4950	X	4623	-0-	-327	-0-	4623	2		N	-0-			-0-
07	5115	X	4496	-0-	-619	-0-	4496	2		N	-0-			-0-
08	5084	X	3814	-0-	-1270	-0-	3814	2		N	-0-			-0-
09	4920	X	4052	-0-	-868	-0-	4052	2		N	-0-			-0-
10	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2		N	-0-			-0-
11	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2		N	-0-			-0-
*12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 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	7967	X	7359	-0-	-608	-0-	7359	2		Y	-0-			-0-
02	6944	X	6556	-0-	-388	-0-	6556	2		Y	-0-			-0-
03	7688	X	7215	-0-	-473	-0-	7215	2		Y	-0-			-0-
04	7440	X	6935	-0-	-505	-0-	6935	2		Y	-0-			-0-
05	7471	X	7142	-0-	-329	-0-	7142	2		Y	-0-			-0-
06	7110	X	6857	-0-	-253	-0-	6857	2		Y	-0-			-0-
07	7254	X	6955	-0-	-299	-0-	6955	2		Y	-0-			-0-
08	7192	X	7076	-0-	-116	-0-	7076	2		Y	-0-			-0-
09	6930	X	6723	-0-	-207	-0-	6723	2		Y	-0-			-0-
10	7130	X	6670	-0-	-460	-0-	6670	2		Y	-0-			-0-
11	6870	X	6742	-0-	-128	-0-	6742	2		Y	-0-			-0-
12	7068	X	6038	-0-	-1030	-0-	6038	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 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	7006	X	6698	-0-	-308	-0-	6698	2		Y	-0-			-0-
02	5992	X	4101	-0-	-1891	-0-	4101	2		Y	-0-			-0-
03	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2		Y	-0-			-0-
04	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2		Y	-0-			-0-
05	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2		Y	-0-			-0-
06	6420	X	5626	-0-	-794	-0-	5626	2		Y	-0-			-0-
07	6634	X	6242	-0-	-392	-0-	6242	2		Y	-0-			-0-
08	6851	X	5120	-0-	-1731	-0-	5120	2		Y	-0-			-0-
09	6630	X	6126	-0-	-504	-0-	6126	2		Y	-0-			-0-
10	6665	X	4625	-0-	-2040	-0-	4625	2		Y	-0-			-0-
11	6030	X	5751	-0-	-279	-0-	5751	2		Y	-0-			-0-
12	6324	X	5954	-0-	-370	-0-	5954	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6278	-0-	-387	-0-	6278	2		Y	-0-			-0-
02	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	2		Y	-0-			-0-
03	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2		Y	-0-			-0-
04	6180	X	5563	-0-	-617	-0-	5563	2		Y	-0-			-0-
05	6417	X	5428	-0-	-989	-0-	5428	2		Y	-0-			-0-
06	6210	X	5189	-0-	-1021	-0-	5189	2		Y	-0-			-0-
07	6417	X	5832	-0-	-585	-0-	5832	2		Y	-0-			-0-
08	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2		Y	-0-			-0-
09	5550	X	5549	-0-	-1	-0-	5549	2		Y	-0-			-0-
10	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2		Y	-0-			-0-
11	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2		Y	-0-			-0-
*12	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8920	-0-	-287	-0-	8920	2		Y	-0-			-0-
02	8092	X	8024	-0-	-68	-0-	8024	2		Y	-0-			-0-
03	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2		Y	-0-			-0-
04	8670	X	8121	-0-	-549	-0-	8121	2		Y	-0-			-0-
05	8959	X	8437	-0-	-522	-0-	8437	2		Y	-0-			-0-
06	8670	X	8060	-0-	-610	-0-	8060	2		Y	-0-			-0-
07	8959	X	8072	-0-	-887	-0-	8072	2		Y	-0-			-0-
08	8370	X	8192	-0-	-178	-0-	8192	2		Y	-0-			-0-
09	8100	X	8043	-0-	-57	-0-	8043	2		Y	-0-			-0-
10	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2		Y	-0-			-0-
11	8070	X	7794	-0-	-276	-0-	7794	2		Y	-0-			-0-
12	8308	X	8181	-0-	-127	-0-	8181	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,709 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	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
02	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
03	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
05	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
06	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
07	372	X	308	-0-	-64	-0-	308	2		N	-0-			-0-
08	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2		N	-0-			-0-
09	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	2		N	-0-			-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			Y	-0-					-0-
02	5040	X	4657	-0-	-383	-0-	4657	2			Y	-0-					-0-
03	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			Y	-0-					-0-
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			Y	-0-					-0-
05	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			Y	-0-					-0-
06	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			Y	-0-					-0-
07	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			Y	-0-					-0-
08	5890	X	5494	-0-	-396	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-
09	5700	X	5237	-0-	-463	-0-	5237	2			Y	-0-					-0-
10	5890	X	5259	-0-	-631	-0-	5259	2			Y	-0-					-0-
11	5610	X	4943	-0-	-667	-0-	4943	2			Y	-0-					-0-
12	5611	X	4750	-0-	-861	-0-	4750	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	3965	-0-	-4002	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6087	-0-	-1389	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7122	-0-	-1155	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	6605	-0-	-1405	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	5554	-0-	-1638	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6370	-0-	-530	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5836	-0-	-1294	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5637	-0-	-1245	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5923	-0-	-677	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6299	-0-	-273	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6134	-0-	-226	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
*12	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,680 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	7936	X	7414	-0-	-522	-0-	7414	2			Y	-0-					-0-
02	6860	X	5907	-0-	-953	-0-	5907	2			Y	-0-					-0-
03	7595	X	7567	-0-	-28	-0-	7567	2			Y	-0-					-0-
04	7350	X	6758	-0-	-592	-0-	6758	2			Y	-0-					-0-
05	7502	X	6967	-0-	-535	-0-	6967	2			Y	-0-					-0-
06	7320	X	6486	-0-	-834	-0-	6486	2			Y	-0-					-0-
07	7564	X	7128	-0-	-436	-0-	7128	2			Y	-0-					-0-
08	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			Y	-0-					-0-
09	6750	X	5888	-0-	-862	-0-	5888	2			Y	-0-					-0-
10	6975	X	6733	-0-	-242	-0-	6733	2			Y	-0-					-0-
11	6750	X	5646	-0-	-1104	-0-	5646	2			Y	-0-					-0-
12	6975	X	5266	-0-	-1709	-0-	5266	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3638	-0-	-857	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3209	-0-	-739	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3384	-0-	-726	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3347	-0-	-435	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3175	-0-	-575	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3538	-0-	-337	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3199	-0-	-191	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3399	-0-	-135	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	2491	-0-	-1019	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
*12	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2520	-0-	-140	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
03	2945	N	1809	-0-	-1136	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	1690	-0-	-1160	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2256	-0-	-534	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2319	-0-	-51	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3595	-0-	495	495	3595	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5087	-0-	2087	2582	5087	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4546	-0-	1446	4028	4546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,823 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	3441	X	2866	-0-	-575	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			Y	-0-					-0-
04	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			Y	-0-					-0-
05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
08	4371	X	3730	-0-	-641	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	3815	-0-	-385	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	3847	-0-	-369	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3082	-0-	-818	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3494	-0-	-536	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5994	-0-	-361	-0-	5994	2			Y	-0-					-0-
02	5488	X	5254	-0-	-234	-0-	5254	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5496	-0-	-580	-0-	5496	2			Y	-0-					-0-
04	5880	X	4898	-0-	-982	-0-	4898	2			Y	-0-					-0-
05	5983	X	5448	-0-	-535	-0-	5448	2			Y	-0-					-0-
06	5790	X	5325	-0-	-465	-0-	5325	2			Y	-0-					-0-
07	5828	X	5177	-0-	-651	-0-	5177	2			Y	-0-					-0-
08	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			Y	-0-					-0-
09	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			Y	-0-					-0-
10	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			Y	-0-					-0-
11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			Y	-0-					-0-
12	5084	X	5039	-0-	-45	-0-	5039	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5674	-0-	-433	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5003	-0-	-261	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5437	-0-	-391	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5199	-0-	-411	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5381	-0-	-292	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5278	-0-	-212	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4988	-0-	-561	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5146	-0-	-74	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
10	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5146	-0-	-74	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5156	-0-	-238	-0-	5156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,219 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	3286	X	2959	-0-	-327	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
07	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2791	-0-	-371	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2656	-0-	-404	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2703	-0-	-428	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2546	-0-	-484	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2515	-0-	-461	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10658 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1888	-0-	-92	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1976	-0-	-132	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1707	-0-	-123	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1777	-0-	-176	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1381	-0-	-386	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4682	-0-	-526	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	4175	-0-	-249	-0-	4175	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4211	-0-	-687	-0-	4211	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	3932	-0-	-808	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			Y	-0-					-0-
06	4530	X	4387	-0-	-143	-0-	4387	2			Y	-0-					-0-
07	4619	X	3863	-0-	-756	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			Y	-0-					-0-
11	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-
*12	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,603 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	2976	X	2826	-0-	-150	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
02	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			Y	-0-					-0-
03	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4470	-0-	1470	1470	4470	2			Y	-0-					-0-
05	5823	X	4353	-0-	-1470	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-
06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
07	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			Y	-0-					-0-
08	4619	X	3810	-0-	-809	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
09	4470	X	3405	-0-	-1065	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	3741	-0-	-599	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3557	-0-	-463	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3849	-0-	-119	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
*12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	6604	-0-	-1425	-0-	6604	2			N	-0-					137
02	6384	X	5821	-0-	-563	-0-	5821	2			N	-0-					137
03	7068	X	6100	-0-	-968	-0-	6100	2			N	-0-					137
04	6840	X	5833	-0-	-1007	-0-	5833	2			N	-0-					137
05	6758	X	5716	-0-	-1042	-0-	5713	2	3	9	N	3					140
06	6390	X	5644	-0-	-746	-0-	5644	2			N	-0-					140
07	6448	X	5649	-0-	-799	-0-	5649	2			N	-0-					140
08	6045	X	5346	-0-	-699	-0-	5346	2			N	-0-					140
09	5820	X	4856	-0-	-964	-0-	4856	2			N	-0-					140
10	5828	X	5016	-0-	-812	-0-	5016	2			N	-0-					140
11	5640	X	4874	-0-	-766	-0-	4874	2			N	-0-					140
12	5642	X	4922	-0-	-720	-0-	4922	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 66,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	4960	X	3817	-0-	-1143	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
02	4340	X	4252	-0-	-88	-0-	4252	2			Y	-0-					-0-
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4301	-0-	-349	-0-	4301	2			Y	-0-					-0-
05	4743	X	3509	-0-	-1234	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
06	4650	X	3920	-0-	-730	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-
07	4805	X	4412	-0-	-393	-0-	4412	2			Y	-0-					-0-
08	4433	X	4325	-0-	-108	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	4073	-0-	-217	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
10	4402	X	4253	-0-	-149	-0-	4253	2			Y	-0-					-0-
11	4260	X	3232	-0-	-1028	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	2721	-0-	-1681	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5732	-0-	-747	-0-	5732	2		N	-0-			-0-
02	5516	X	5500	-0-	-16	-0-	5500	2		N	-0-			-0-
03	6107	X	6047	-0-	-60	-0-	6047	2		N	-0-			-0-
04	5910	X	5535	-0-	-375	-0-	5535	2		N	-0-			-0-
05	6107	X	5636	-0-	-471	-0-	5636	2		N	-0-			-0-
06	5880	X	5514	-0-	-366	-0-	5514	2		N	-0-			-0-
07	6076	X	5673	-0-	-403	-0-	5673	2		N	-0-			-0-
08	5828	X	5412	-0-	-416	-0-	5412	2		N	-0-			-0-
09	5550	X	5475	-0-	-75	-0-	5475	2		N	-0-			-0-
10	5704	X	5346	-0-	-358	-0-	5346	2		N	-0-			-0-
11	5520	X	4758	-0-	-762	-0-	4758	2		N	-0-			-0-
12	5673	X	5016	-0-	-657	-0-	5016	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4632	-0-	-328	-0-	4632	2		Y	-0-			-0-
02	4228	X	4169	-0-	-59	-0-	4169	2		Y	-0-			-0-
03	4681	X	4225	-0-	-456	-0-	4225	2		Y	-0-			-0-
04	4530	X	4457	-0-	-73	-0-	4457	2		Y	-0-			-0-
05	4619	X	4307	-0-	-312	-0-	4307	2		Y	-0-			-0-
06	4470	X	4268	-0-	-202	-0-	4268	2		Y	-0-			-0-
07	4619	X	3760	-0-	-859	-0-	3760	2		Y	-0-			-0-
08	4495	X	4165	-0-	-330	-0-	4165	2		Y	-0-			-0-
09	4350	X	3616	-0-	-734	-0-	3616	2		Y	-0-			-0-
10	4402	X	3821	-0-	-581	-0-	3821	2		Y	-0-			-0-
11	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2		Y	-0-			-0-
12	4154	X	3712	-0-	-442	-0-	3712	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2		N	-0-			-0-
02	5544	X	5501	-0-	-43	-0-	5501	2		N	-0-			-0-
03	6138	X	6051	-0-	-87	-0-	6051	2		N	-0-			-0-
04	5940	X	5653	-0-	-287	-0-	5653	2		N	-0-			-0-
05	6138	X	5926	-0-	-212	-0-	5926	2		N	-0-			-0-
06	5940	X	5554	-0-	-386	-0-	5554	2		N	-0-			-0-
07	6076	X	5701	-0-	-375	-0-	5701	2		N	-0-			-0-
08	5859	X	5610	-0-	-249	-0-	5610	2		N	-0-			-0-
09	5670	X	5181	-0-	-489	-0-	5181	2		N	-0-			-0-
10	5859	X	5056	-0-	-803	-0-	5056	2		N	-0-			-0-
11	5550	X	4461	-0-	-1089	-0-	4461	2		N	-0-			-0-
12	5704	X	5418	-0-	-286	-0-	5418	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4789	-0-	-83	-0-	4789	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	5373	-0-	-21	-0-	5373	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	5043	-0-	-177	-0-	5043	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4811	-0-	-552	-0-	4811	2			Y	-0-					-0-
06	5190	X	4444	-0-	-746	-0-	4444	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	4484	-0-	-879	-0-	4484	2			Y	-0-					-0-
08	5146	X	4729	-0-	-417	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-
09	4980	X	4286	-0-	-694	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
10	4805	X	4437	-0-	-368	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	2795	-0-	-1795	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	3089	-0-	-1654	-0-	3089	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5828	X	5629	-0-	-199	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	5080	-0-	-16	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5378	-0-	-264	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4932	-0-	-528	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5169	-0-	-473	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4894	-0-	-566	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5017	-0-	-594	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4986	-0-	-129	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4777	-0-	-173	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4944	-0-	-171	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4683	-0-	-207	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4768	-0-	-254	-0-	4768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,257 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	7006	X	5717	-0-	-1289	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	4855	-0-	-1725	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	7004	-0-	-281	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6315	-0-	-735	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6257	-0-	-501	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6133	-0-	-647	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6602	-0-	-404	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6424	-0-	-86	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	6077	-0-	-223	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6066	-0-	-444	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5603	-0-	-697	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5217	-0-	-1293	-0-	5217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	9107	-0-	-1557	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	7922	-0-	-1094	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8358	-0-	-1624	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	7678	-0-	-1982	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9323	-0-	-380	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8168	-0-	-652	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8552	-0-	-221	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
08	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
09	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
11	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7747	-0-	-65	-0-	7747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3280	-0-	-136	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3259	-0-	-461	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2805	-0-	-855	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3159	-0-	-623	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2673	-0-	-987	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
07	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
10	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
*12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,136 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	5456	X	5065	-0-	-391	-0-	5065	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	4537	-0-	-363	-0-	4537	2			Y	-0-					-0-
03	5425	X	4617	-0-	-808	-0-	4617	2			Y	-0-					-0-
04	5250	X	4769	-0-	-481	-0-	4769	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4803	-0-	-250	-0-	4803	2			Y	-0-					-0-
06	4890	X	4694	-0-	-196	-0-	4694	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4702	-0-	-320	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-
08	4836	X	4712	-0-	-124	-0-	4712	2			Y	-0-					-0-
09	4680	X	4194	-0-	-486	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4774	-0-	-62	-0-	4774	2			Y	-0-					-0-
11	4680	X	4501	-0-	-179	-0-	4501	2			Y	-0-					-0-
*12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5169	-0-	-163	-0-	5169	2			Y	-0-					-0-
02	4536	X	4429	-0-	-107	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-
03	5022	X	4425	-0-	-597	-0-	4425	2			Y	-0-					-0-
04	4860	X	3905	-0-	-955	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
05	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			Y	-0-					-0-
06	4860	X	4307	-0-	-553	-0-	4307	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	4329	-0-	-569	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-
08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			Y	-0-					-0-
09	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
10	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			Y	-0-					-0-
11	4230	X	4229	-0-	-1	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
*12	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3697	-0-	-395	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3258	-0-	-214	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3540	-0-	-304	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3223	-0-	-497	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3255	-0-	-434	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2949	-0-	-621	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2077	-0-	-1519	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3304	-0-	-44	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2430	-0-	-780	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
10	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3075	-0-	-135	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3025	-0-	-292	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,108 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	2635	N	2531	-0-	-104	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2548	-0-	-87	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2415	-0-	-45	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2423	-0-	-150	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2298	-0-	-162	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2350	-0-	-161	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2253	-0-	-227	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	2			Y	-0-					10
02	9744	X	9238	-0-	-506	-0-	9238	2			Y	-0-					10
03	10788	X	10097	-0-	-691	-0-	10019	2	78	9	Y	71	63	1			18
04	10380	X	6210	-0-	-4170	-0-	6210	2			Y	-0-					18
05	10540	X	9026	-0-	-1514	-0-	9026	2			Y	-0-					18
06	10050	X	9012	-0-	-1038	-0-	9012	2			Y	-0-					18
07	10230	X	9493	-0-	-737	-0-	9431	2	62	9	Y	56	63	1			11
08	6479	X	2899	-0-	-3580	-0-	2892	2	7	9	Y	6					17
09	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2			Y	-0-					17
10	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	2			Y	-0-					17
11	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	2			Y	-0-					17
*12	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8874	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 103,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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. (I) GAS LIFT(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	3863	-0-	-539	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3532	-0-	-24	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3637	-0-	-300	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3713	-0-	-97	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3263	-0-	-674	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3720	-0-	-60	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3777	-0-	-5	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3620	-0-	-40	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3654	-0-	-128	-0-	3654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,752 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. (I) GAS LIFT(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	4691	-0-	-2191	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	3123	-0-	-2533	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	2729	-0-	-3533	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	2453	-0-	-3607	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
05	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
08	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
09	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
10	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
11	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
*12	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3324	-0-	-396	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2723	-0-	-413	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2644	-0-	-828	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3026	-0-	-446	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3024	-0-	-882	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3162	-0-	-618	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2821	-0-	-806	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	1650	-0-	-1770	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	1831	-0-	-1424	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3544	-0-	-486	-0-	3544	2			N	-0-					17
02	3584	X	3111	-0-	-473	-0-	3111	2			N	-0-					17
03	3968	X	3310	-0-	-658	-0-	3310	2			N	-0-					17
04	3840	X	3179	-0-	-661	-0-	3179	2			N	-0-					17
05	3751	X	3303	-0-	-448	-0-	3303	2			N	-0-					17
06	3420	X	3310	-0-	-110	-0-	3310	2			N	-0-					17
07	3441	X	2850	-0-	-591	-0-	2850	2			N	-0-					17
08	3224	X	2016	-0-	-1208	-0-	2016	2			N	-0-					17
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					17
10	3224	X	2912	-0-	-312	-0-	2912	2			N	-0-					17
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					17
*12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 38,489 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	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
11	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
*12	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4218	-0-	-246	-0-	4218	2		N	-0-			-0-
02	3836	X	3825	-0-	-11	-0-	3825	2		N	-0-			-0-
03	4247	X	4150	-0-	-97	-0-	4150	2		N	-0-			-0-
04	4110	X	3867	-0-	-243	-0-	3867	2		N	-0-			-0-
05	4247	X	3985	-0-	-262	-0-	3985	2		N	-0-			-0-
06	4110	X	3806	-0-	-304	-0-	3806	2		N	-0-			-0-
07	4247	X	3915	-0-	-332	-0-	3915	2		N	-0-			-0-
08	4061	X	4048	-0-	-13	-0-	4048	2		N	-0-			-0-
09	3870	X	3822	-0-	-48	-0-	3822	2		N	-0-			-0-
10	3999	X	3843	-0-	-156	-0-	3843	2		N	-0-			-0-
11	3930	X	3556	-0-	-374	-0-	3556	2		N	-0-			-0-
12	4061	X	3712	-0-	-349	-0-	3712	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6671	-0-	-459	-0-	6671	2		N	-0-			-0-
02	6132	X	5964	-0-	-168	-0-	5964	2		N	-0-			-0-
03	6789	X	6183	-0-	-606	-0-	6183	2		N	-0-			-0-
04	6570	X	5795	-0-	-775	-0-	5795	2		N	-0-			-0-
05	6665	X	5834	-0-	-831	-0-	5834	2		N	-0-			-0-
06	6450	X	5729	-0-	-721	-0-	5729	2		N	-0-			-0-
07	6603	X	5810	-0-	-793	-0-	5810	2		N	-0-			-0-
08	6045	X	5757	-0-	-288	-0-	5757	2		N	-0-			-0-
09	5790	X	5750	-0-	-40	-0-	5750	2		N	-0-			-0-
10	5921	X	5711	-0-	-210	-0-	5711	2		N	-0-			-0-
11	5730	X	5697	-0-	-33	-0-	5697	2		N	-0-			-0-
12	5952	X	5606	-0-	-346	-0-	5606	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		N	-0-			-0-
02	2156	N	2108	-0-	-48	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
03	2325	N	2319	-0-	-6	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
04	2310	N	2208	-0-	-102	-0-	2208	2		N	-0-			-0-
05	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
06	2250	N	2157	-0-	-93	-0-	2157	2		N	-0-			-0-
07	2294	N	2176	-0-	-118	-0-	2176	2		N	-0-			-0-
08	2263	N	2056	-0-	-207	-0-	2056	2		N	-0-			-0-
09	2160	N	1911	-0-	-249	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
12	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	1848	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6025	-0-	-1675	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7669	-0-	-856	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7213	-0-	-1037	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	5714	-0-	-2594	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	5776	-0-	-1634	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	5816	-0-	-1841	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	5226	-0-	-2276	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6901	-0-	-299	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5915	-0-	-68	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4710	-0-	-1080	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5724	-0-	-1406	-0-	5724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6334	-0-	-114	-0-	6334	2			Y	-0-					-0-
02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			Y	-0-					-0-
03	5642	X	5565	-0-	-77	-0-	5565	2			Y	-0-					-0-
04	5460	X	5103	-0-	-357	-0-	5103	2			Y	-0-					-0-
05	5642	X	4287	-0-	-1355	-0-	4287	2			Y	-0-					-0-
06	5460	X	4065	-0-	-1395	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5149	-0-	-493	-0-	5149	2			Y	-0-					-0-
08	5363	X	4943	-0-	-420	-0-	4943	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	4619	-0-	-481	-0-	4619	2			Y	-0-					-0-
10	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			Y	-0-					-0-
11	4980	X	4412	-0-	-568	-0-	4412	2			Y	-0-					-0-
12	5146	X	3689	-0-	-1457	-0-	3689	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3588	-0-	-101	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2950	-0-	-158	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3122	-0-	-319	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3079	-0-	-251	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2751	-0-	-690	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2905	-0-	-425	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3089	-0-	-166	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2967	-0-	-226	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2843	-0-	-247	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2814	-0-	-286	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
11	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
*12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	6110	-0-	-121	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
02	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6304	-0-	-82	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5972	-0-	-208	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6115	-0-	-271	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5896	-0-	-284	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5905	-0-	-481	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	6137	-0-	-63	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
09	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
10	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5452	-0-	-488	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5632	-0-	-568	-0-	5632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4620	-0-	-371	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3943	-0-	-242	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3961	-0-	-224	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3935	-0-	-622	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3813	-0-	-597	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3929	-0-	-287	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3814	-0-	-266	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3553	-0-	-415	-0-	3553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,067 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	9021	X	7419	-0-	-1602	-0-	7419	2			Y	-0-					-0-
02	7840	X	6881	-0-	-959	-0-	6881	2			Y	-0-					-0-
03	8680	X	7083	-0-	-1597	-0-	7083	2			Y	-0-					-0-
04	8310	X	7272	-0-	-1038	-0-	7272	2			Y	-0-					-0-
05	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			Y	-0-					-0-
06	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			Y	-0-					-0-
07	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2			Y	-0-					-0-
08	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			Y	-0-					-0-
09	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			Y	-0-					-0-
10	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			Y	-0-					-0-
11	7110	X	6543	-0-	-567	-0-	6543	2			Y	-0-					-0-
12	7347	X	7290	-0-	-57	-0-	7290	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7348	-0-	-1673	-0-	7348	2			Y	-0-					-0-
02	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			Y	-0-					-0-
03	8525	X	8491	-0-	-34	-0-	8491	2			Y	-0-					-0-
04	8130	X	7672	-0-	-458	-0-	7672	2			Y	-0-					-0-
05	8525	X	8016	-0-	-509	-0-	8016	2			Y	-0-					-0-
06	8250	X	6917	-0-	-1333	-0-	6917	2			Y	-0-					-0-
07	8525	X	7565	-0-	-960	-0-	7565	2			Y	-0-					-0-
08	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			Y	-0-					-0-
09	7560	X	7559	-0-	-1	-0-	7559	2			Y	-0-					-0-
10	7812	X	7620	-0-	-192	-0-	7620	2			Y	-0-					-0-
11	7560	X	7175	-0-	-385	-0-	7175	2			Y	-0-					-0-
12	7812	X	7014	-0-	-798	-0-	7014	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3837	-0-	-255	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
05	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3274	-0-	-26	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3744	-0-	-348	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3071	-0-	-889	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3064	-0-	-873	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2732	-0-	-898	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2242	-0-	-1509	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,299 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	3858	-0-	-327	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
02	3668	X	3355	-0-	-313	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3781	-0-	-63	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3704	-0-	-286	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3293	-0-	-830	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	3334	-0-	-851	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3576	-0-	-237	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3358	-0-	-332	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3242	-0-	-943	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM. J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5291	-0-	-1157	-0-	5291	2			Y	-0-					-0-
02	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			Y	-0-					-0-
03	8556	X	2500	-0-	-6056	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
04	8280	X	1353	-0-	-6927	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
05	8556	X	1186	-0-	-7370	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
06	8280	X	598	-0-	-7682	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
07	8556	X	16	-0-	-8540	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	1333	X	234	-0-	-1099	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
09	1290	X	368	-0-	-922	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
10	1178	X	795	-0-	-383	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2684	-0-	-509	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
02	2548	X	2206	-0-	-342	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2449	-0-	-372	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2351	-0-	-319	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-
06	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3397	-0-	297	297	3397	2			Y	-0-					-0-
08	5112	X	4815	-0-	-297	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-
09	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			Y	-0-					-0-
10	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			Y	-0-					-0-
11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			Y	-0-					-0-
*12	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,202 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	4185	X	3893	-0-	-292	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3510	-0-	-102	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3897	-0-	-102	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3766	-0-	-104	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3840	-0-	-97	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3689	-0-	-91	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3779	-0-	-127	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3750	-0-	-125	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3603	-0-	-147	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3692	-0-	-152	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3522	-0-	-168	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3597	-0-	-185	-0-	3597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3162	-0-	-288	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3543	-0-	-22	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3478	-0-	-118	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3289	-0-	-191	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3045	-0-	-551	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2932	-0-	-488	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2970	-0-	-564	-0-	2970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
05	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
08	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
09	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
*12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,065 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	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2289	-0-	-91	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2475	-0-	-67	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2440	-0-	-80	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2469	-0-	-73	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	1946	-0-	-454	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2373	-0-	-138	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2390	-0-	-90	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
10	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	1325	-0-	-985	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2137	-0-	-157	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3740	-0-	-910	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3183	-0-	-709	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3598	-0-	-494	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3262	-0-	-698	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3429	-0-	-322	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2988	-0-	-642	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2958	-0-	-638	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2226	-0-	-1104	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3092	-0-	-118	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
*12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6598	2	143	9	N	130					213
02	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5377	2	42	9	N	38	181	1			70
03	5518	X	5114	-0-	-404	-0-	5114	2			N	-0-					70
04	5340	X	4266	-0-	-1074	-0-	4266	2			N	-0-					70
05	5518	X	3188	-0-	-2330	-0-	3188	2			N	-0-					70
06	5340	X	4086	-0-	-1254	-0-	4086	2			N	-0-					70
07	5518	X	3716	-0-	-1802	-0-	3716	2			N	-0-					70
08	4464	X	2421	-0-	-2043	-0-	2421	2			N	-0-					70
09	4260	X	3782	-0-	-478	-0-	3782	2			N	-0-					70
10	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5337	2	183	9	N	166	169	1			67
11	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					67
12	3906	X	3636	-0-	-270	-0-	3636	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 52,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4893	-0-	-129	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4361	-0-	-63	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4768	-0-	-130	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4486	-0-	-254	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4565	-0-	-333	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4263	-0-	-477	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4290	-0-	-546	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4146	-0-	-442	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3949	-0-	-491	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4193	-0-	-364	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4046	-0-	-214	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4195	-0-	-83	-0-	4195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	8939	-0-	-795	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7898	-0-	-138	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8693	-0-	-204	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8232	-0-	-378	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8316	-0-	-581	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8165	-0-	-445	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8373	-0-	-369	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8282	-0-	-243	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7906	-0-	-314	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	8111	-0-	-321	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7611	-0-	-549	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7747	-0-	-623	-0-	7747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8954	-0-	-439	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7669	-0-	-199	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8165	-0-	-546	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8031	-0-	-399	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8401	-0-	-310	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8046	-0-	-384	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8239	-0-	-255	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7612	-0-	-603	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7823	-0-	-127	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7233	-0-	-982	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7583	-0-	-367	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6562	-0-	-1653	-0-	6562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,318 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	5084	X	4711	-0-	-373	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	4172	-0-	-224	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4225	-0-	-642	-0-	4225	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	3834	-0-	-876	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4414	-0-	-298	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
06	4560	X	3770	-0-	-790	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-
07	4619	X	4257	-0-	-362	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-
08	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			Y	-0-					-0-
09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	2741	-0-	-1165	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2921	-0-	-520	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3087	-0-	-93	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3037	-0-	-280	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2893	-0-	-317	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3041	-0-	-276	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3097	-0-	-96	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2841	-0-	-249	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2927	-0-	-111	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2765	-0-	-235	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2610	-0-	-490	-0-	2610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5204	-0-	-500	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4797	-0-	-103	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5219	-0-	-206	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4995	-0-	-255	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5116	-0-	-247	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4866	-0-	-264	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4969	-0-	-332	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	5072	-0-	-74	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4690	-0-	-290	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4712	-0-	-403	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4255	-0-	-665	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	3838	-0-	-1246	-0-	3838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,733 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	7936	X	7298	-0-	-638	-0-	7298	2			Y	-0-					-0-
02	6972	X	6693	-0-	-279	-0-	6693	2			Y	-0-					-0-
03	7719	X	7204	-0-	-515	-0-	7204	2			Y	-0-					-0-
04	7350	X	6576	-0-	-774	-0-	6576	2			Y	-0-					-0-
05	7409	X	6587	-0-	-822	-0-	6587	2			Y	-0-					-0-
06	7170	X	7030	-0-	-140	-0-	7030	2			Y	-0-					-0-
07	7409	X	7338	-0-	-71	-0-	7338	2			Y	-0-					-0-
08	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			Y	-0-					-0-
09	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			Y	-0-					-0-
10	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			Y	-0-					-0-
11	6510	X	6445	-0-	-65	-0-	6445	2			Y	-0-					-0-
12	6727	X	6516	-0-	-211	-0-	6516	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1980	-0-	-2732	-0-	1980	2		N	-0-			28
02	1596	X	1306	-0-	-290	-0-	1306	2		N	-0-			28
03	1767	X	1231	-0-	-536	-0-	1231	2		N	-0-			28
04	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-			28
05	1767	X	1446	-0-	-321	-0-	1446	2		N	-0-			28
06	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	1118	2		N	-0-			28
07	1767	N	1150	-0-	-617	-0-	1150	2		N	-0-			28
08	1457	N	1084	-0-	-373	-0-	1084	2		N	-0-			28
09	1110	N	988	-0-	-122	-0-	988	2		N	-0-			28
10	1147	N	894	-0-	-253	-0-	894	2		N	-0-			28
11	1050	N	808	-0-	-242	-0-	808	2		N	-0-			28
12	1023	N	793	-0-	-230	-0-	793	2		N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 14,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11320 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2278	-0-	-202	-0-	2278	2		Y	-0-			-0-
02	2184	N	2171	-0-	-13	-0-	2171	2		Y	-0-			-0-
03	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	2308	2		Y	-0-			-0-
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2		Y	-0-			-0-
05	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	2391	2		Y	-0-			-0-
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		Y	-0-			-0-
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		Y	-0-			-0-
08	2325	N	2305	-0-	-20	-0-	2305	2		Y	-0-			-0-
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		Y	-0-			-0-
10	2325	N	2171	-0-	-154	-0-	2171	2		Y	-0-			-0-
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		Y	-0-			-0-
12	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	2229	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,731 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	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2		Y	-0-			-0-
02	6104	X	4811	-0-	-1293	-0-	4811	2		Y	-0-			-0-
03	6758	X	5179	-0-	-1579	-0-	5179	2		Y	-0-			-0-
04	6540	X	4372	-0-	-2168	-0-	4372	2		Y	-0-			-0-
05	6076	X	4831	-0-	-1245	-0-	4831	2		Y	-0-			-0-
06	5460	X	4975	-0-	-485	-0-	4975	2		Y	-0-			-0-
07	5332	X	5025	-0-	-307	-0-	5025	2		Y	-0-			-0-
08	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2		Y	-0-			-0-
09	4290	X	4252	-0-	-38	-0-	4252	2		Y	-0-			-0-
10	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2		Y	-0-			-0-
11	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2		Y	-0-			-0-
*12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5271	-0-	-371	-0-	5271	2			Y	-0-					-0-
02	4956	X	4505	-0-	-451	-0-	4505	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	5227	-0-	-260	-0-	5227	2			Y	-0-					-0-
04	5250	X	5032	-0-	-218	-0-	5032	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	5055	-0-	-215	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			Y	-0-					-0-
07	5239	X	5166	-0-	-73	-0-	5166	2			Y	-0-					-0-
08	5177	X	5072	-0-	-105	-0-	5072	2			Y	-0-					-0-
09	5010	X	4726	-0-	-284	-0-	4726	2			Y	-0-					-0-
10	5177	X	4382	-0-	-795	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
11	5010	X	4613	-0-	-397	-0-	4613	2			Y	-0-					-0-
12	5177	X	4657	-0-	-520	-0-	4657	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5350	-0-	-323	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4806	-0-	-122	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4773	-0-	-683	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4672	-0-	-608	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4608	-0-	-755	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4736	-0-	-454	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4472	-0-	-860	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
08	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4605	-0-	-45	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4183	-0-	-622	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	3887	-0-	-763	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4709	-0-	-96	-0-	4709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,824 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	7905	X	5842	-0-	-2063	-0-	5842	2			Y	-0-					-0-
02	6636	X	6595	-0-	-41	-0-	6595	2			Y	-0-					-0-
03	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6608	-0-	-382	-0-	6608	2			Y	-0-					-0-
05	7316	X	5314	-0-	-2002	-0-	5314	2			Y	-0-					-0-
06	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			Y	-0-					-0-
07	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			Y	-0-					-0-
08	6820	X	6735	-0-	-85	-0-	6735	2			Y	-0-					-0-
09	6600	X	6423	-0-	-177	-0-	6423	2			Y	-0-					-0-
10	6820	X	6387	-0-	-433	-0-	6387	2			Y	-0-					-0-
11	6600	X	6250	-0-	-350	-0-	6250	2			Y	-0-					-0-
12	6820	X	6380	-0-	-440	-0-	6380	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9391	-0-	-1149	-0-	9391	2			Y	-0-					-0-
02	8876	X	7914	-0-	-962	-0-	7914	2			Y	-0-					-0-
03	9827	X	9455	-0-	-372	-0-	9455	2			Y	-0-					-0-
04	9480	X	8292	-0-	-1188	-0-	8292	2			Y	-0-					-0-
05	9517	X	8893	-0-	-624	-0-	8893	2			Y	-0-					-0-
06	9150	X	8159	-0-	-991	-0-	8159	2			Y	-0-					-0-
07	9455	X	8441	-0-	-1014	-0-	8441	2			Y	-0-					-0-
08	8463	X	7904	-0-	-559	-0-	7904	2			Y	-0-					-0-
09	8190	X	7727	-0-	-463	-0-	7727	2			Y	-0-					-0-
10	8463	X	8051	-0-	-412	-0-	8051	2			Y	-0-					-0-
11	8160	X	7860	-0-	-300	-0-	7860	2			Y	-0-					-0-
12	8432	X	7694	-0-	-738	-0-	7694	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6128	-0-	-103	-0-	6128	2			Y	-0-					-0-
02	5264	X	3345	-0-	-1919	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5268	-0-	-560	-0-	5268	2			Y	-0-					-0-
04	5640	X	4798	-0-	-842	-0-	4798	2			Y	-0-					-0-
05	5828	X	3204	-0-	-2624	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
06	5640	X	1544	-0-	-4096	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	1186	-0-	-4084	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
08	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			Y	-0-					-0-
09	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			Y	-0-					-0-
10	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			Y	-0-					-0-
11	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			Y	-0-					-0-
*12	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,664 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	12338	X	11513	-0-	-825	-0-	11513	2			Y	-0-					-0-
02	10696	X	10141	-0-	-555	-0-	10141	2			Y	-0-					-0-
03	11842	X	11093	-0-	-749	-0-	11093	2			Y	-0-					-0-
04	11460	X	10580	-0-	-880	-0-	10580	2			Y	-0-					-0-
05	11749	X	10827	-0-	-922	-0-	10827	2			Y	-0-					-0-
06	11130	X	10052	-0-	-1078	-0-	10052	2			Y	-0-					-0-
07	11222	X	10404	-0-	-818	-0-	10404	2			Y	-0-					-0-
08	10943	X	10397	-0-	-546	-0-	10397	2			Y	-0-					-0-
09	10590	X	8478	-0-	-2112	-0-	8478	2			Y	-0-					-0-
10	10819	X	8920	-0-	-1899	-0-	8920	2			Y	-0-					-0-
11	10080	X	9220	-0-	-860	-0-	9220	2			Y	-0-					-0-
12	10416	X	9460	-0-	-956	-0-	9460	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2095	-0-	-416	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2109	-0-	-19	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1911	-0-	-414	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1735	-0-	-305	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1630	-0-	-695	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	1858	-0-	-422	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1741	-0-	-429	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1524	-0-	-398	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7906	-0-	-743	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6975	-0-	-389	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7559	-0-	-594	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7216	-0-	-674	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7065	-0-	-964	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7041	-0-	-609	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7032	-0-	-687	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6949	-0-	-522	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6583	-0-	-647	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6745	-0-	-540	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6400	-0-	-650	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6411	-0-	-626	-0-	6411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,882 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	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
03	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4828	-0-	-332	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4973	-0-	-359	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4993	-0-	-167	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3786	-0-	-1546	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
08	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4404	-0-	-486	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4665	-0-	-388	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
11	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4377	-0-	-676	-0-	4377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4312	-0-	-462	-0-	4312	2		Y	-0-			-0-
02	4312	X	3594	-0-	-718	-0-	3594	2		Y	-0-			-0-
03	4774	X	3019	-0-	-1755	-0-	3019	2		Y	-0-			-0-
04	4620	X	2985	-0-	-1635	-0-	2985	2		Y	-0-			-0-
05	4588	X	1991	-0-	-2597	-0-	1991	2		Y	-0-			-0-
06	4170	X	2021	-0-	-2149	-0-	2021	2		Y	-0-			-0-
07	3968	X	1706	-0-	-2262	-0-	1706	2		Y	-0-			-0-
08	3100	X	2405	-0-	-695	-0-	2405	2		Y	-0-			-0-
09	3000	X	1899	-0-	-1101	-0-	1899	2		Y	-0-			-0-
10	2077	X	1602	-0-	-475	-0-	1602	2		Y	-0-			-0-
11	2340	X	1808	-0-	-532	-0-	1808	2		Y	-0-			-0-
12	2418	X	266	-0-	-2152	-0-	266	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3888	-0-	-1134	-0-	3888	2		Y	-0-			-0-
02	3724	X	3438	-0-	-286	-0-	3438	2		Y	-0-			-0-
03	4123	X	3903	-0-	-220	-0-	3903	2		Y	-0-			-0-
04	3990	X	3595	-0-	-395	-0-	3595	2		Y	-0-			-0-
05	3999	X	3272	-0-	-727	-0-	3272	2		Y	-0-			-0-
06	3780	X	3432	-0-	-348	-0-	3432	2		Y	-0-			-0-
07	3906	X	3368	-0-	-538	-0-	3368	2		Y	-0-			-0-
08	3875	X	3503	-0-	-372	-0-	3503	2		Y	-0-			-0-
09	3600	X	1929	-0-	-1671	-0-	1929	2		Y	-0-			-0-
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2		Y	-0-			-0-
11	3420	X	2587	-0-	-833	-0-	2587	2		Y	-0-			-0-
12	3503	X	3389	-0-	-114	-0-	3389	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,995 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	5270	X	5004	-0-	-266	-0-	5004	2		N	-0-			-0-
02	4536	X	4443	-0-	-93	-0-	4443	2		N	-0-			-0-
03	5022	X	5012	-0-	-10	-0-	5012	2		N	-0-			-0-
04	4860	X	4810	-0-	-50	-0-	4810	2		N	-0-			-0-
05	4991	X	4882	-0-	-109	-0-	4882	2		N	-0-			-0-
06	4860	X	4387	-0-	-473	-0-	4387	2		N	-0-			-0-
07	5022	X	4893	-0-	-129	-0-	4893	2		N	-0-			-0-
08	5022	X	4379	-0-	-643	-0-	4379	2		N	-0-			-0-
09	4800	X	4080	-0-	-720	-0-	4080	2		N	-0-			-0-
10	4898	X	3889	-0-	-1009	-0-	3889	2		N	-0-			-0-
11	4740	X	4331	-0-	-409	-0-	4331	2		N	-0-			-0-
12	4898	X	4293	-0-	-605	-0-	4293	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 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	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			Y	-0-					-0-
02	5964	X	5790	-0-	-174	-0-	5790	2			Y	-0-					-0-
03	6603	X	6146	-0-	-457	-0-	6146	2			Y	-0-					-0-
04	6390	X	5494	-0-	-896	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-
05	6572	X	5709	-0-	-863	-0-	5709	2			Y	-0-					-0-
06	6360	X	5959	-0-	-401	-0-	5959	2			Y	-0-					-0-
07	6417	X	5502	-0-	-915	-0-	5502	2			Y	-0-					-0-
08	5735	X	5118	-0-	-617	-0-	5118	2			Y	-0-					-0-
09	5550	X	4363	-0-	-1187	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-
10	5735	X	3929	-0-	-1806	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
11	5550	X	3521	-0-	-2029	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
12	5487	X	3396	-0-	-2091	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2773	-0-	-531	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2036	-0-	-1622	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3512	-0-	-270	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3630	-0-	-152	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3183	-0-	-599	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,054 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	2697	N	2620	-0-	-77	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2772	-0-	-49	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1525	-0-	-1205	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	1611	-0-	-1210	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1825	-0-	-905	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2158	-0-	-663	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	1159	-0-	-1600	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1081	-0-	-749	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	824	-0-	-1346	-0-	824	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3136	-0-	136	136	3136	2			N	-0-					-0-
*12	1936	N	1800	-0-	-136	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3717	-0-	-313	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3358	-0-	-86	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3649	-0-	-164	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3514	-0-	-176	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3713	-0-	-38	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3471	-0-	-129	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3569	-0-	-89	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3346	-0-	-194	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3445	-0-	-213	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3268	-0-	-212	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3369	-0-	-196	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6755	-0-	-1026	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5958	-0-	-370	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6427	-0-	-579	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6326	-0-	-454	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6571	-0-	-249	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6247	-0-	-293	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6590	-0-	-13	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
09	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
10	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6175	-0-	-428	-0-	6175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,663 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7624	-0-	-591	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
02	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
03	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7086	-0-	-144	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6940	-0-	-531	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6786	-0-	-444	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7056	-0-	-415	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6858	-0-	-458	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6130	-0-	-950	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6902	-0-	-166	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6324	-0-	-516	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6211	-0-	-857	-0-	6211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6229	-0-	-467	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5323	-0-	-613	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
03	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
04	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
05	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
06	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6361	-0-	-211	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6930	-0-	-138	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6706	-0-	-134	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6733	-0-	-335	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5578	-0-	-1262	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	5376	-0-	-1568	-0-	5376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4829	-0-	-410	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4283	-0-	-141	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4737	-0-	-161	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4511	-0-	-229	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4544	-0-	-323	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4411	-0-	-269	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4528	-0-	-215	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4429	-0-	-252	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4278	-0-	-222	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4300	-0-	-257	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4278	-0-	-132	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4165	-0-	-361	-0-	4165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6331	-0-	-582	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5517	-0-	-279	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6026	-0-	-391	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5755	-0-	-455	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5698	-0-	-719	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4942	-0-	-1178	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	3793	-0-	-2314	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5350	-0-	-664	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5324	-0-	-436	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5258	-0-	-446	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4896	-0-	-294	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4837	-0-	-650	-0-	4837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5836	-0-	-922	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5156	-0-	-108	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5543	-0-	-285	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5104	-0-	-536	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4944	-0-	-884	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4493	-0-	-1147	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4548	-0-	-1156	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	3946	-0-	-1324	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4008	-0-	-1092	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
*12	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4443	-0-	-269	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3365	-0-	-947	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3755	-0-	-1019	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4227	-0-	-393	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4136	-0-	-638	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4091	-0-	-199	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4059	-0-	-312	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3969	-0-	-278	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3799	-0-	-311	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3604	-0-	-612	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3315	-0-	-765	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3419	-0-	-642	-0-	3419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,182 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	3379	X	3008	-0-	-371	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2872	-0-	-40	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3113	-0-	-111	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2908	-0-	-212	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2908	-0-	-182	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2958	-0-	-235	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2884	-0-	-123	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2761	-0-	-149	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2853	-0-	-154	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
11	2790	N	2730	-0-	-60	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2765	-0-	-87	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3048	-0-	-145	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2930	-0-	-139	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2803	-0-	-167	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2878	-0-	-191	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2951	-0-	-118	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2856	-0-	-114	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2894	-0-	-51	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2639	-0-	-211	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
12	2945	N	2691	-0-	-254	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4786	-0-	-338	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	5547	-0-	-126	-0-	5547	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5219	-0-	-271	-0-	5219	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	4494	-0-	-1086	-0-	4494	2			Y	-0-					-0-
06	5370	X	3957	-0-	-1413	-0-	3957	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	3606	-0-	-1943	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-
08	5549	X	3244	-0-	-2305	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
09	5220	X	3054	-0-	-2166	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
10	4495	X	2763	-0-	-1732	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	2865	-0-	-1095	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	2750	-0-	-846	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,622 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	4557	X	4071	-0-	-486	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3028	-0-	-836	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	4099	-0-	-179	-0-	4099	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3811	-0-	-329	-0-	3811	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3888	-0-	-266	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3770	-0-	-190	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3433	-0-	-659	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			Y	-0-					-0-
09	3810	X	3330	-0-	-480	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3062	-0-	-844	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3219	-0-	-621	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	2972	-0-	-996	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4417	-0-	-326	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3962	-0-	-99	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3853	-0-	-77	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3581	-0-	-387	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3724	-0-	-244	-0-	3724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6199	-0-	-1179	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5924	-0-	-40	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6314	-0-	-289	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5843	-0-	-547	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5731	-0-	-841	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5362	-0-	-998	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6212	-0-	-360	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4681	-0-	-1457	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5777	-0-	-73	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5494	-0-	-644	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5390	-0-	-550	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5676	-0-	-462	-0-	5676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,603 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	5239	X	3358	-0-	-1881	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2960	-0-	-512	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3107	-0-	-737	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2842	-0-	-848	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2762	-0-	-927	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3172	-0-	-68	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2631	-0-	-219	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
*12	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			Y	-0-					-0-
02	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			Y	-0-					-0-
03	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			Y	-0-					-0-
04	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			Y	-0-					-0-
05	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			Y	-0-					-0-
06	6540	X	5670	-0-	-870	-0-	5670	2			Y	-0-					-0-
07	6758	X	6118	-0-	-640	-0-	6118	2			Y	-0-					-0-
08	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			Y	-0-					-0-
09	6570	X	6183	-0-	-387	-0-	6183	2			Y	-0-					-0-
10	6758	X	6246	-0-	-512	-0-	6246	2			Y	-0-					-0-
11	6570	X	5977	-0-	-593	-0-	5977	2			Y	-0-					-0-
12	6789	X	5851	-0-	-938	-0-	5851	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6391	-0-	-1080	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	6085	-0-	-47	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6276	-0-	-513	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5812	-0-	-758	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6079	-0-	-648	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5738	-0-	-772	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5810	-0-	-917	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5667	-0-	-471	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5321	-0-	-559	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5655	-0-	-421	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5291	-0-	-439	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5338	-0-	-459	-0-	5338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6651	-0-	-386	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5885	-0-	-583	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6507	-0-	-654	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6221	-0-	-709	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6019	-0-	-863	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5932	-0-	-518	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6117	-0-	-393	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5982	-0-	-342	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5567	-0-	-553	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5957	-0-	-181	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5770	-0-	-170	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5857	-0-	-250	-0-	5857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	4434	-0-	-805	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2657	-0-	-955	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3738	-0-	-132	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3438	-0-	-561	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3209	-0-	-661	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3113	-0-	-886	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2374	-0-	-1687	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3512	-0-	-238	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2942	-0-	-499	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2082	-0-	-1545	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	8110	-0-	-1345	-0-	8110	2			Y	-0-					-0-
02	7448	X	2460	-0-	-4988	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
03	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			Y	-0-					-0-
04	7980	X	7593	-0-	-387	-0-	7593	2			Y	-0-					-0-
05	8122	X	6969	-0-	-1153	-0-	6969	2			Y	-0-					-0-
06	7980	X	6672	-0-	-1308	-0-	6672	2			Y	-0-					-0-
07	8246	X	6922	-0-	-1324	-0-	6922	2			Y	-0-					-0-
08	7781	X	6481	-0-	-1300	-0-	6481	2			Y	-0-					-0-
09	7530	X	7327	-0-	-203	-0-	7327	2			Y	-0-					-0-
10	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			Y	-0-					-0-
11	6690	X	6532	-0-	-158	-0-	6532	2			Y	-0-					-0-
12	7564	X	6337	-0-	-1227	-0-	6337	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,967 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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	2			Y	-0-					-0-
02	8736	X	5983	-0-	-2753	-0-	5983	2			Y	-0-					-0-
03	9672	X	4094	-0-	-5578	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
04	9390	X	3278	-0-	-6112	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
05	9703	X	7150	-0-	-2553	-0-	7150	2			Y	-0-					-0-
06	9390	X	6115	-0-	-3275	-0-	6115	2			Y	-0-					-0-
07	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			Y	-0-					-0-
08	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			Y	-0-					-0-
09	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			Y	-0-					-0-
10	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	2			Y	-0-					-0-
11	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			Y	-0-					-0-
*12	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5533	-0-	-1504	-0-	5533	2			Y	-0-					-0-
02	5684	X	5090	-0-	-594	-0-	5090	2			Y	-0-					-0-
03	6293	X	5776	-0-	-517	-0-	5776	2			Y	-0-					-0-
04	6090	X	5203	-0-	-887	-0-	5203	2			Y	-0-					-0-
05	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			Y	-0-					-0-
06	5580	X	5148	-0-	-432	-0-	5148	2			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5056	-0-	-710	-0-	5056	2			Y	-0-					-0-
08	5363	X	5300	-0-	-63	-0-	5300	2			Y	-0-					-0-
09	5190	X	5016	-0-	-174	-0-	5016	2			Y	-0-					-0-
10	5363	X	4715	-0-	-648	-0-	4715	2			Y	-0-					-0-
11	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	4873	-0-	-428	-0-	4873	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
02	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
03	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
04	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
05	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
06	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
07	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
08	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
09	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
10	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
11	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
*12	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4992	-0-	-216	-0-	4992	2			Y	-0-					-0-
02	4564	X	4408	-0-	-156	-0-	4408	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4746	-0-	-307	-0-	4746	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4414	-0-	-476	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4442	-0-	-611	-0-	4442	2			Y	-0-					-0-
06	4830	X	4558	-0-	-272	-0-	4558	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4652	-0-	-215	-0-	4652	2			Y	-0-					-0-
08	4557	X	4497	-0-	-60	-0-	4497	2			Y	-0-					-0-
09	4410	X	4242	-0-	-168	-0-	4242	2			Y	-0-					-0-
10	4557	X	4400	-0-	-157	-0-	4400	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	3605	-0-	-805	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
12	4557	X	3347	-0-	-1210	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5824	-0-	-376	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	5166	-0-	-70	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4568	-0-	-1229	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	3922	-0-	-1688	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4426	-0-	-1371	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4429	-0-	-1181	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5430	-0-	-305	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
08	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
10	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
11	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
*12	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4728	-0-	-144	-0-	4728	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	4718	-0-	-676	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	4248	-0-	-972	-0-	4248	2			Y	-0-					-0-
05	5394	X	5209	-0-	-185	-0-	5209	2			Y	-0-					-0-
06	5220	X	5035	-0-	-185	-0-	5035	2			Y	-0-					-0-
07	5239	X	4666	-0-	-573	-0-	4666	2			Y	-0-					-0-
08	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			Y	-0-					-0-
09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			Y	-0-					-0-
10	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			Y	-0-					-0-
11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			Y	-0-					-0-
*12	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,481 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	9114	X	7081	-0-	-2033	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
02	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	8107	-0-	-46	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7676	-0-	-184	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7814	-0-	-339	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7200	-0-	-690	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7140	-0-	-1013	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7170	-0-	-766	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6327	-0-	-1353	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
10	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
11	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
*12	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5742	-0-	-861	-0-	5742	2			Y	-0-					-0-
02	5460	X	5084	-0-	-376	-0-	5084	2			Y	-0-					-0-
03	6045	X	5493	-0-	-552	-0-	5493	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	5250	-0-	-600	-0-	5250	2			Y	-0-					-0-
05	5735	X	3987	-0-	-1748	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-
06	5550	X	4951	-0-	-599	-0-	4951	2			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5283	-0-	-359	-0-	5283	2			Y	-0-					-0-
08	5487	X	3272	-0-	-2215	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
09	5250	X	3530	-0-	-1720	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
10	5270	X	4390	-0-	-880	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	3209	-0-	-1891	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
12	5270	X	3206	-0-	-2064	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7477	-0-	-304	-0-	7477	2			Y	-0-					-0-
02	7028	X	3937	-0-	-3091	-0-	3937	2			Y	-0-					-0-
03	7781	X	5729	-0-	-2052	-0-	5729	2			Y	-0-					-0-
04	7530	X	6466	-0-	-1064	-0-	6466	2			Y	-0-					-0-
05	7471	X	5450	-0-	-2021	-0-	5450	2			Y	-0-					-0-
06	7230	X	5477	-0-	-1753	-0-	5477	2			Y	-0-					-0-
07	6696	X	4990	-0-	-1706	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
08	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			Y	-0-					-0-
09	6360	X	2527	-0-	-3833	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
10	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			Y	-0-					-0-
11	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			Y	-0-					-0-
*12	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,442 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	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1008	-0-	-168	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	966	-0-	-88	-0-	966	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09	960	N	843	-0-	-117	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	2			N	-0-					-0-
11	900	N	801	-0-	-99	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7224	-0-	-464	-0-	7224	2			Y	-0-					-0-
02	6440	X	6369	-0-	-71	-0-	6369	2			Y	-0-					-0-
03	7130	X	6887	-0-	-243	-0-	6887	2			Y	-0-					-0-
04	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			Y	-0-					-0-
05	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			Y	-0-					-0-
06	6900	X	6764	-0-	-136	-0-	6764	2			Y	-0-					-0-
07	7130	X	6658	-0-	-472	-0-	6658	2			Y	-0-					-0-
08	7192	X	6623	-0-	-569	-0-	6623	2			Y	-0-					-0-
09	6960	X	6343	-0-	-617	-0-	6343	2			Y	-0-					-0-
10	7192	X	6438	-0-	-754	-0-	6438	2			Y	-0-					-0-
11	6750	X	6195	-0-	-555	-0-	6195	2			Y	-0-					-0-
12	6665	X	6394	-0-	-271	-0-	6394	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
02	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5429	-0-	-511	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5443	-0-	-695	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5338	-0-	-602	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5732	-0-	-406	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5615	-0-	-399	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5290	-0-	-140	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5228	-0-	-507	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4903	-0-	-647	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5002	-0-	-733	-0-	5002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
02	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
03	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
05	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
07	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5641	-0-	-652	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
09	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
10	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5473	-0-	-527	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5428	-0-	-865	-0-	5428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5069	-0-	-821	-0-	5069	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4458	-0-	-386	-0-	4458	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	4327	-0-	-1036	-0-	4327	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4522	-0-	-668	-0-	4522	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	5208	-0-	-155	-0-	5208	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4254	-0-	-666	-0-	4254	2			Y	-0-					-0-
07	4929	X	3612	-0-	-1317	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-
08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	4368	-0-	-132	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	3801	-0-	-849	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	4181	-0-	-319	-0-	4181	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	3599	-0-	-1051	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8060	X	7533	-0-	-527	-0-	7533	2			Y	-0-					-0-
02	7252	X	7023	-0-	-229	-0-	7023	2			Y	-0-					-0-
03	8029	X	7534	-0-	-495	-0-	7534	2			Y	-0-					-0-
04	7770	X	6682	-0-	-1088	-0-	6682	2			Y	-0-					-0-
05	7781	X	7033	-0-	-748	-0-	7033	2			Y	-0-					-0-
06	7530	X	7023	-0-	-507	-0-	7023	2			Y	-0-					-0-
07	7781	X	7223	-0-	-558	-0-	7223	2			Y	-0-					-0-
08	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			Y	-0-					-0-
09	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			Y	-0-					-0-
10	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			Y	-0-					-0-
11	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			Y	-0-					-0-
12	6851	X	6635	-0-	-216	-0-	6635	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,935 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	7068	X	6158	-0-	-910	-0-	6158	2			Y	-0-					-0-
02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			Y	-0-					-0-
03	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			Y	-0-					-0-
04	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			Y	-0-					-0-
05	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			Y	-0-					-0-
06	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			Y	-0-					-0-
07	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			Y	-0-					-0-
08	6014	X	5998	-0-	-16	-0-	5998	2			Y	-0-					-0-
09	5820	X	5086	-0-	-734	-0-	5086	2			Y	-0-					-0-
10	6014	X	5011	-0-	-1003	-0-	5011	2			Y	-0-					-0-
11	5820	X	4719	-0-	-1101	-0-	4719	2			Y	-0-					-0-
12	5983	X	4621	-0-	-1362	-0-	4621	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5317	-0-	-325	-0-	5317	2			Y	-0-					-0-
02	4928	X	4717	-0-	-211	-0-	4717	2			Y	-0-					-0-
03	5456	X	5114	-0-	-342	-0-	5114	2			Y	-0-					-0-
04	5250	X	4925	-0-	-325	-0-	4925	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4989	-0-	-374	-0-	4989	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	4732	-0-	-428	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
07	5208	X	4871	-0-	-337	-0-	4871	2			Y	-0-					-0-
08	5115	X	4794	-0-	-321	-0-	4794	2			Y	-0-					-0-
09	4920	X	4562	-0-	-358	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
10	4991	X	4360	-0-	-631	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-
11	4740	X	4344	-0-	-396	-0-	4344	2			Y	-0-					-0-
12	4867	X	4543	-0-	-324	-0-	4543	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			Y	-0-					-0-
02	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			Y	-0-					-0-
03	9300	X	9167	-0-	-133	-0-	9167	2			Y	-0-					-0-
04	9000	X	8604	-0-	-396	-0-	8604	2			Y	-0-					-0-
05	9300	X	9010	-0-	-290	-0-	9010	2			Y	-0-					-0-
06	9000	X	8315	-0-	-685	-0-	8315	2			Y	-0-					-0-
07	9300	X	9194	-0-	-106	-0-	9194	2			Y	-0-					-0-
08	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			Y	-0-					-0-
09	8550	X	8353	-0-	-197	-0-	8353	2			Y	-0-					-0-
10	8835	X	8645	-0-	-190	-0-	8645	2			Y	-0-					-0-
11	8550	X	8410	-0-	-140	-0-	8410	2			Y	-0-					-0-
12	8835	X	8603	-0-	-232	-0-	8603	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,431 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	8432	X	6763	-0-	-1669	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6283	-0-	-213	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6385	-0-	-807	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6625	-0-	-305	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6675	-0-	-424	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6278	-0-	-442	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6285	-0-	-659	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6144	-0-	-645	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5926	-0-	-644	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5985	-0-	-680	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5316	-0-	-954	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5759	-0-	-534	-0-	5759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5027	-0-	-522	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	5074	-0-	-41	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4699	-0-	-251	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4746	-0-	-369	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4686	-0-	-264	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4699	-0-	-416	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4461	-0-	-219	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
10	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4354	-0-	-326	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4430	-0-	-406	-0-	4430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6010	-0-	-438	-0-	6010	2			Y	-0-					-0-
02	5544	X	5224	-0-	-320	-0-	5224	2			Y	-0-					-0-
03	6138	X	5640	-0-	-498	-0-	5640	2			Y	-0-					-0-
04	5940	X	5327	-0-	-613	-0-	5327	2			Y	-0-					-0-
05	6045	X	5563	-0-	-482	-0-	5563	2			Y	-0-					-0-
06	5820	X	5136	-0-	-684	-0-	5136	2			Y	-0-					-0-
07	5797	X	5261	-0-	-536	-0-	5261	2			Y	-0-					-0-
08	5518	X	3378	-0-	-2140	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			Y	-0-					-0-
10	5518	X	3746	-0-	-1772	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4686	-0-	-444	-0-	4686	2			Y	-0-					-0-
12	5518	X	3847	-0-	-1671	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,347 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	7192	X	6673	-0-	-519	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5949	-0-	-295	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6487	-0-	-426	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6285	-0-	-405	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6457	-0-	-301	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6130	-0-	-320	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6357	-0-	-215	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6341	-0-	-138	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6026	-0-	-244	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6059	-0-	-389	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5685	-0-	-465	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5714	-0-	-641	-0-	5714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	9409	-0-	-1255	-0-	9409	2			Y	-0-					-0-
02	8708	X	8342	-0-	-366	-0-	8342	2			Y	-0-					-0-
03	9641	X	9047	-0-	-594	-0-	9047	2			Y	-0-					-0-
04	9300	X	8011	-0-	-1289	-0-	8011	2			Y	-0-					-0-
05	9579	X	7124	-0-	-2455	-0-	7124	2			Y	-0-					-0-
06	9120	X	6640	-0-	-2480	-0-	6640	2			Y	-0-					-0-
07	9238	X	5298	-0-	-3940	-0-	5298	2			Y	-0-					-0-
08	8339	X	5436	-0-	-2903	-0-	5436	2			Y	-0-					-0-
09	8010	X	5121	-0-	-2889	-0-	5121	2			Y	-0-					-0-
10	7130	X	4176	-0-	-2954	-0-	4176	2			Y	-0-					-0-
11	6630	X	3903	-0-	-2727	-0-	3903	2			Y	-0-					-0-
12	5425	X	3739	-0-	-1686	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	9535	-0-	-1222	-0-	9535	2			Y	-0-					-0-
02	9156	X	8923	-0-	-233	-0-	8923	2			Y	-0-					-0-
03	10137	X	9367	-0-	-770	-0-	9367	2			Y	-0-					-0-
04	9810	X	9166	-0-	-644	-0-	9166	2			Y	-0-					-0-
05	10137	X	9278	-0-	-859	-0-	9278	2			Y	-0-					-0-
06	9570	X	8995	-0-	-575	-0-	8995	2			Y	-0-					-0-
07	9889	X	9364	-0-	-525	-0-	9364	2			Y	-0-					-0-
08	9455	X	9060	-0-	-395	-0-	9060	2			Y	-0-					-0-
09	9150	X	8611	-0-	-539	-0-	8611	2			Y	-0-					-0-
10	9362	X	8777	-0-	-585	-0-	8777	2			Y	-0-					-0-
11	9060	X	8439	-0-	-621	-0-	8439	2			Y	-0-					-0-
12	9362	X	7897	-0-	-1465	-0-	7897	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,412 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	6758	X	6173	-0-	-585	-0-	6173	2			N	-0-					100
02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5638	2	207	9	N	188	184	1			104
03	6200	X	5970	-0-	-230	-0-	5915	2	55	9	N	50					154
04	6000	X	5758	-0-	-242	-0-	5758	2			N	-0-					154
05	6200	X	5846	-0-	-354	-0-	5846	2			N	-0-					154
06	6000	X	5355	-0-	-645	-0-	5355	2			N	-0-					154
07	6200	X	5284	-0-	-916	-0-	5284	2			N	-0-					154
08	5859	X	5414	-0-	-445	-0-	5414	2			N	-0-					154
09	5670	X	5306	-0-	-364	-0-	5303	2	3	9	N	3					157
10	5859	X	5799	-0-	-60	-0-	5593	2	206	9	N	187	183	1			161
11	5370	X	5066	-0-	-304	-0-	5066	2			N	-0-					161
12	5487	X	4861	-0-	-626	-0-	4861	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 66,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10799 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3758	-0-	-427	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3277	-0-	-279	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3619	-0-	-318	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3460	-0-	-350	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3569	-0-	-306	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3417	-0-	-213	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3451	-0-	-145	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3290	-0-	-160	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3359	-0-	-206	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3099	-0-	-321	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3198	-0-	-336	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			Y	-0-					-0-
02	8652	X	7062	-0-	-1590	-0-	7062	2			Y	-0-					-0-
03	9579	X	6468	-0-	-3111	-0-	6468	2			Y	-0-					-0-
04	9270	X	7140	-0-	-2130	-0-	7140	2			Y	-0-					-0-
05	8959	X	7073	-0-	-1886	-0-	7073	2			Y	-0-					-0-
06	8220	X	6698	-0-	-1522	-0-	6698	2			Y	-0-					-0-
07	7812	X	6222	-0-	-1590	-0-	6222	2			Y	-0-					-0-
08	7378	X	6439	-0-	-939	-0-	6439	2			Y	-0-					-0-
09	7140	X	6069	-0-	-1071	-0-	6069	2			Y	-0-					-0-
10	7068	X	6551	-0-	-517	-0-	6551	2			Y	-0-					-0-
11	6690	X	6003	-0-	-687	-0-	6003	2			Y	-0-					-0-
12	6448	X	5349	-0-	-1099	-0-	5349	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,565 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	6820	X	6191	-0-	-629	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5436	-0-	-220	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5947	-0-	-315	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5756	-0-	-304	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5728	-0-	-472	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5684	-0-	-316	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5711	-0-	-303	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5372	-0-	-580	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5386	-0-	-374	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5763	-0-	-96	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5378	-0-	-292	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5369	-0-	-335	-0-	5369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4766	-0-	-597	-0-	4766	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4757	-0-	-87	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	4308	-0-	-1055	-0-	4308	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	3746	-0-	-1444	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	3778	-0-	-1492	-0-	3778	2			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4397	-0-	-703	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	3929	-0-	-1341	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
10	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3705	-0-	-105	-0-	3705	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	2800	-0-	-1137	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	7621	-0-	-1586	-0-	7621	2			Y	-0-					-0-
02	8372	X	7246	-0-	-1126	-0-	7246	2			Y	-0-					-0-
03	9269	X	8185	-0-	-1084	-0-	8185	2			Y	-0-					-0-
04	8970	X	7153	-0-	-1817	-0-	7153	2			Y	-0-					-0-
05	8029	X	7365	-0-	-664	-0-	7365	2			Y	-0-					-0-
06	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2			Y	-0-					-0-
07	8184	X	6186	-0-	-1998	-0-	6186	2			Y	-0-					-0-
08	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			Y	-0-					-0-
09	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2			Y	-0-					-0-
10	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			Y	-0-					-0-
11	7050	X	6396	-0-	-654	-0-	6396	2			Y	-0-					-0-
*12	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,965 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	4030	X	3600	-0-	-430	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3147	-0-	-269	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3444	-0-	-338	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3468	-0-	-192	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3499	-0-	-97	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3253	-0-	-467	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3222	-0-	-378	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3132	-0-	-588	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2889	-0-	-621	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2552	-0-	-951	-0-	2552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4051	-0-	-258	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2869	-0-	-827	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3587	-0-	-505	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3709	-0-	-221	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2910	-0-	-1151	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3172	-0-	-758	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3375	-0-	-469	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3304	-0-	-540	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3637	-0-	-83	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3105	-0-	-165	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3315	-0-	-436	-0-	3315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4645	-0-	-284	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3467	-0-	-649	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4247	-0-	-163	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4488	-0-	-286	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4347	-0-	-213	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4475	-0-	-237	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4107	-0-	-453	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4048	-0-	-664	-0-	4048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,753 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	4960	X	4688	-0-	-272	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3043	-0-	-1941	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4409	-0-	-1109	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4032	-0-	-1308	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4577	-0-	-941	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4305	-0-	-225	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3783	-0-	-619	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3572	-0-	-551	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3261	-0-	-729	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3161	-0-	-962	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3527	-0-	-463	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3692	-0-	-90	-0-	3692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			Y	-0-					-0-
02	6608	X	6142	-0-	-466	-0-	6142	2			Y	-0-					-0-
03	7316	X	6989	-0-	-327	-0-	6989	2			Y	-0-					-0-
04	7050	X	6487	-0-	-563	-0-	6487	2			Y	-0-					-0-
05	7068	X	6596	-0-	-472	-0-	6596	2			Y	-0-					-0-
06	6750	X	6503	-0-	-247	-0-	6503	2			Y	-0-					-0-
07	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	2			Y	-0-					-0-
08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			Y	-0-					-0-
09	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2			Y	-0-					-0-
10	6758	X	6536	-0-	-222	-0-	6536	2			Y	-0-					-0-
11	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			Y	-0-					-0-
12	6758	X	6363	-0-	-395	-0-	6363	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			Y	-0-					-0-
02	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			Y	-0-					-0-
03	5456	X	5294	-0-	-162	-0-	5294	2			Y	-0-					-0-
04	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			Y	-0-					-0-
05	5456	X	5309	-0-	-147	-0-	5309	2			Y	-0-					-0-
06	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			Y	-0-					-0-
07	5456	X	5406	-0-	-50	-0-	5406	2			Y	-0-					-0-
08	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			Y	-0-					-0-
09	5370	X	4180	-0-	-1190	-0-	4180	2			Y	-0-					-0-
10	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			Y	-0-					-0-
11	5370	X	4999	-0-	-371	-0-	4999	2			Y	-0-					-0-
12	5549	X	4091	-0-	-1458	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,475 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	4247	X	3543	-0-	-704	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3484	-0-	-296	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3870	-0-	-222	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3651	-0-	-189	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3681	-0-	-194	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3617	-0-	-133	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3537	-0-	-338	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3332	-0-	-419	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3518	-0-	-112	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3360	-0-	-391	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3271	-0-	-359	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3026	-0-	-601	-0-	3026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,890 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 #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 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	9455	X	8611	-0-	-844	-0-	8611	2		N	-0-			-0-
02	8204	X	7834	-0-	-370	-0-	7834	2		N	-0-			-0-
03	9083	X	8622	-0-	-461	-0-	8622	2		N	-0-			-0-
04	8790	X	8230	-0-	-560	-0-	8230	2		N	-0-			-0-
05	8990	X	8436	-0-	-554	-0-	8436	2		N	-0-			-0-
06	8400	X	8259	-0-	-141	-0-	8259	2		N	-0-			-0-
07	8680	X	8363	-0-	-317	-0-	8363	2		N	-0-			-0-
08	8494	X	8171	-0-	-323	-0-	8171	2		N	-0-			-0-
09	8220	X	7707	-0-	-513	-0-	7707	2		N	-0-			-0-
10	8494	X	8075	-0-	-419	-0-	8075	2		N	-0-			-0-
11	8220	X	7589	-0-	-631	-0-	7589	2		N	-0-			-0-
12	8370	X	7846	-0-	-524	-0-	7846	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11147 - 12590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5558	-0-	-1045	-0-	5558	2		N	-0-			-0-
02	5348	X	4946	-0-	-402	-0-	4946	2		N	-0-			-0-
03	5921	X	5132	-0-	-789	-0-	5132	2		N	-0-			-0-
04	5730	X	5058	-0-	-672	-0-	5058	2		N	-0-			-0-
05	5580	X	5225	-0-	-355	-0-	5225	2		N	-0-			-0-
06	5370	X	4528	-0-	-842	-0-	4528	2		N	-0-			-0-
07	5487	X	4765	-0-	-722	-0-	4765	2		N	-0-			-0-
08	5177	X	4825	-0-	-352	-0-	4825	2		N	-0-			-0-
09	5010	X	4606	-0-	-404	-0-	4606	2		N	-0-			-0-
10	5177	X	4497	-0-	-680	-0-	4497	2		N	-0-			-0-
11	4680	X	4260	-0-	-420	-0-	4260	2		N	-0-			-0-
12	4836	X	4292	-0-	-544	-0-	4292	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,692 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	4123	X	3137	-0-	-986	-0-	3137	2		Y	-0-			-0-
02	3500	X	2866	-0-	-634	-0-	2866	2		Y	-0-			-0-
03	3875	X	3016	-0-	-859	-0-	3016	2		Y	-0-			-0-
04	3630	X	3239	-0-	-391	-0-	3239	2		Y	-0-			-0-
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2		Y	-0-			-0-
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2		Y	-0-			-0-
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2		Y	-0-			-0-
08	3348	X	2796	-0-	-552	-0-	2796	2		Y	-0-			-0-
09	3240	X	2726	-0-	-514	-0-	2726	2		Y	-0-			-0-
10	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2		Y	-0-			-0-
11	3240	X	2835	-0-	-405	-0-	2835	2		Y	-0-			-0-
12	3348	X	2975	-0-	-373	-0-	2975	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2233	-0-	-650	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
02	2688	N	2089	-0-	-599	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	1777	-0-	-610	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	1927	-0-	-233	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2001	-0-	-324	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1748	-0-	-329	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1647	-0-	-430	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7445	-0-	-801	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6725	-0-	-303	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7210	-0-	-571	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6614	-0-	-916	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6904	-0-	-722	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6164	-0-	-1036	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	4564	-0-	-2876	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	4442	-0-	-2502	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
09	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6837	-0-	-76	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
11	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6390	-0-	-554	-0-	6390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,923 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	8866	X	4659	-0-	-4207	-0-	4659	2			Y	-0-					-0-
02	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			Y	-0-					-0-
03	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	2			Y	-0-					-0-
04	7320	X	6462	-0-	-858	-0-	6462	2			Y	-0-					-0-
05	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	2			Y	-0-					-0-
06	7320	X	6179	-0-	-1141	-0-	6179	2			Y	-0-					-0-
07	7564	X	6934	-0-	-630	-0-	6934	2			Y	-0-					-0-
08	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			Y	-0-					-0-
09	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			Y	-0-					-0-
10	6572	X	6335	-0-	-237	-0-	6335	2			Y	-0-					-0-
11	6360	X	6309	-0-	-51	-0-	6309	2			Y	-0-					-0-
12	6572	X	5855	-0-	-717	-0-	5855	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	2			Y	-0-					-0-
02	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			Y	-0-					-0-
03	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			Y	-0-					-0-
04	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2			Y	-0-					-0-
05	8959	X	6843	-0-	-2116	-0-	6843	2			Y	-0-					-0-
06	8670	X	8602	-0-	-68	-0-	8602	2			Y	-0-					-0-
07	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			Y	-0-					-0-
08	9548	X	8523	-0-	-1025	-0-	8523	2			Y	-0-					-0-
09	9240	X	7853	-0-	-1387	-0-	7853	2			Y	-0-					-0-
10	9114	X	7139	-0-	-1975	-0-	7139	2			Y	-0-					-0-
11	8820	X	7609	-0-	-1211	-0-	7609	2			Y	-0-					-0-
12	9114	X	5017	-0-	-4097	-0-	5017	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5281	-0-	-299	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4563	-0-	-421	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
03	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5227	-0-	-43	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
07	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
08	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5165	-0-	-115	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5291	-0-	-165	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5006	-0-	-274	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5144	-0-	-312	-0-	5144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6577	-0-	-336	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
02	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
03	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	6105	-0-	-15	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6181	-0-	-143	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5755	-0-	-365	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5977	-0-	-347	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5975	-0-	-380	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5543	-0-	-577	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	4892	-0-	-1277	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5180	-0-	-610	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
*12	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5004	-0-	-80	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4438	-0-	-182	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4883	-0-	-232	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4492	-0-	-458	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4801	-0-	-283	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4435	-0-	-395	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4203	-0-	-726	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4340	-0-	-100	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4177	-0-	-411	-0-	4177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6231	X	4497	-0-	-1734	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5332	-0-	-72	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5679	-0-	-180	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4409	-0-	-1231	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5820	-0-	-70	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5167	-0-	-533	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5212	-0-	-678	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
08	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
10	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
11	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
*12	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,723 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	9176	X	8573	-0-	-603	-0-	8573	2			Y	-0-					-0-
02	8008	X	7516	-0-	-492	-0-	7516	2			Y	-0-					-0-
03	8866	X	8104	-0-	-762	-0-	8104	2			Y	-0-					-0-
04	8580	X	7488	-0-	-1092	-0-	7488	2			Y	-0-					-0-
05	8587	X	7365	-0-	-1222	-0-	7365	2			Y	-0-					-0-
06	8310	X	7244	-0-	-1066	-0-	7244	2			Y	-0-					-0-
07	8308	X	7396	-0-	-912	-0-	7396	2			Y	-0-					-0-
08	7750	X	7259	-0-	-491	-0-	7259	2			Y	-0-					-0-
09	7500	X	6883	-0-	-617	-0-	6883	2			Y	-0-					-0-
10	7471	X	6535	-0-	-936	-0-	6535	2			Y	-0-					-0-
11	7230	X	6505	-0-	-725	-0-	6505	2			Y	-0-					-0-
12	7409	X	5598	-0-	-1811	-0-	5598	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2222	-0-	-351	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		N	-0-			-0-
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2		N	-0-			-0-
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		N	-0-			-0-
05	2573	N	2453	-0-	-120	-0-	2453	2		N	-0-			-0-
06	2430	N	2409	-0-	-21	-0-	2409	2		N	-0-			-0-
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2		N	-0-			-0-
08	2449	N	2448	-0-	-1	-0-	2448	2		N	-0-			-0-
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		N	-0-			-0-
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2		N	-0-			-0-
11	2370	N	2215	-0-	-155	-0-	2215	2		N	-0-			-0-
12	2542	N	2139	-0-	-403	-0-	2139	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6386	X	5453	-0-	-933	-0-	5453	2		Y	-0-			-0-
02	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2		Y	-0-			-0-
03	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2		Y	-0-			-0-
04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2		Y	-0-			-0-
05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2		Y	-0-			-0-
06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2		Y	-0-			-0-
07	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2		Y	-0-			-0-
08	5611	X	5485	-0-	-126	-0-	5485	2		Y	-0-			-0-
09	5430	X	5139	-0-	-291	-0-	5139	2		Y	-0-			-0-
10	5611	X	5190	-0-	-421	-0-	5190	2		Y	-0-			-0-
11	5430	X	4789	-0-	-641	-0-	4789	2		Y	-0-			-0-
12	5487	X	4479	-0-	-1008	-0-	4479	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,649 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	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2		N	-0-			-0-
02	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2		N	-0-			-0-
03	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2		N	-0-			-0-
04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2		N	-0-			-0-
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2		N	-0-			-0-
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2		N	-0-			-0-
07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2		N	-0-			-0-
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2		N	-0-			-0-
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2		N	-0-			-0-
10	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2		N	-0-			-0-
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2		N	-0-			-0-
*12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5093	-0-	-395	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5524	-0-	-552	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5274	-0-	-606	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5370	-0-	-551	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5128	-0-	-452	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5197	-0-	-445	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5217	-0-	-239	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4958	-0-	-322	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5052	-0-	-311	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4844	-0-	-286	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4952	-0-	-256	-0-	4952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7223	X	6309	-0-	-914	-0-	6309	2			N	-0-					105
02	5992	X	5775	-0-	-217	-0-	5775	2			N	-0-					105
03	6634	X	6185	-0-	-449	-0-	6185	2			N	-0-					105
04	6360	X	5602	-0-	-758	-0-	5602	2			N	-0-					105
05	6448	X	5667	-0-	-781	-0-	5667	2			N	-0-					105
06	6180	X	5231	-0-	-949	-0-	5231	2			N	-0-					105
07	6386	X	5375	-0-	-1011	-0-	5375	2			N	-0-					105
08	5890	X	4840	-0-	-1050	-0-	4840	2			N	-0-					105
09	5610	X	4176	-0-	-1434	-0-	4176	2			N	-0-					105
10	5673	X	4353	-0-	-1320	-0-	4353	2			N	-0-					105
11	5220	X	4344	-0-	-876	-0-	4344	2			N	-0-					105
12	5363	X	4528	-0-	-835	-0-	4528	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 62,385 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	5301	X	4562	-0-	-739	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4323	-0-	-269	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4066	-0-	-1018	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4163	-0-	-757	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3935	-0-	-1149	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3696	-0-	-924	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4075	-0-	-699	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3744	-0-	-317	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3507	-0-	-423	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3698	-0-	-232	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
*12	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			Y	-0-					-0-
02	8344	X	7595	-0-	-749	-0-	7595	2			Y	-0-					-0-
03	9238	X	8361	-0-	-877	-0-	8361	2			Y	-0-					-0-
04	8910	X	7936	-0-	-974	-0-	7936	2			Y	-0-					-0-
05	8804	X	8076	-0-	-728	-0-	8076	2			Y	-0-					-0-
06	8310	X	7681	-0-	-629	-0-	7681	2			Y	-0-					-0-
07	8401	X	7781	-0-	-620	-0-	7781	2			Y	-0-					-0-
08	8184	X	7762	-0-	-422	-0-	7762	2			Y	-0-					-0-
09	7920	X	7454	-0-	-466	-0-	7454	2			Y	-0-					-0-
10	8091	X	7550	-0-	-541	-0-	7550	2			Y	-0-					-0-
11	7680	X	7131	-0-	-549	-0-	7131	2			Y	-0-					-0-
12	7781	X	7255	-0-	-526	-0-	7255	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			Y	-0-					-0-
02	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3033	-0-	-687	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	1557	-0-	-2043	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	634	-0-	-3086	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
06	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	2736	-0-	-953	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
09	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
*12	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,596 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	3100	N	4626	-0-	1526	3157	4626	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5219	-0-	2419	5576	5219	2			N	-0-					-0-
03	10934	X	5358	-0-	-5576	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
04	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
05	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
06	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
08	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
10	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
*12	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6341	-0-	-572	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5624	-0-	-256	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
03	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6029	-0-	-241	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5847	-0-	-508	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5721	-0-	-579	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6360	-0-	-150	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5830	-0-	-370	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5745	-0-	-255	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5423	-0-	-777	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5336	-0-	-664	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5437	-0-	-763	-0-	5437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
02	2100	X	496	-0-	-1604	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
06	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
07	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
08	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
09	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
10	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
*12	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,736 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	4154	X	3882	-0-	-272	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3405	-0-	-179	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3564	-0-	-404	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3551	-0-	-289	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3678	-0-	-259	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	2953	-0-	-797	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3497	-0-	-99	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3328	-0-	-152	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3533	-0-	-63	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3148	-0-	-332	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3356	-0-	-240	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4393	-0-	-226	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3821	-0-	-211	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4253	-0-	-180	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4043	-0-	-247	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4252	-0-	-181	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3723	-0-	-537	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
08	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3928	-0-	-122	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3812	-0-	-238	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3960	-0-	-225	-0-	3960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7235	-0-	-465	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7805	-0-	-720	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7475	-0-	-775	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7784	-0-	-524	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7354	-0-	-686	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6843	-0-	-1155	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	5349	-0-	-2463	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	4278	-0-	-3252	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	3875	-0-	-3906	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	3537	-0-	-3813	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	3406	-0-	-3445	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,262 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	13857	X	12682	-0-	-1175	-0-	12682	2			Y	-0-					-0-
02	11396	X	11038	-0-	-358	-0-	11038	2			Y	-0-					-0-
03	12617	X	11552	-0-	-1065	-0-	11552	2			Y	-0-					-0-
04	12210	X	10783	-0-	-1427	-0-	10783	2			Y	-0-					-0-
05	12617	X	10746	-0-	-1871	-0-	10746	2			Y	-0-					-0-
06	12210	X	11604	-0-	-606	-0-	11604	2			Y	-0-					-0-
07	12214	X	11333	-0-	-881	-0-	11333	2			Y	-0-					-0-
08	11160	X	10705	-0-	-455	-0-	10705	2			Y	-0-					-0-
09	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10852	2			Y	-0-					-0-
10	11160	X	10608	-0-	-552	-0-	10608	2			Y	-0-					-0-
11	10800	X	9614	-0-	-1186	-0-	9614	2			Y	-0-					-0-
12	11160	X	9318	-0-	-1842	-0-	9318	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4281	-0-	-1082	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3074	-0-	-790	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3478	-0-	-800	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3111	-0-	-1029	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	3051	-0-	-1227	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
06	4140	X	3085	-0-	-1055	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	2776	-0-	-696	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2784	-0-	-440	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
09	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			Y	-0-					-0-
10	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			Y	-0-					-0-
11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			Y	-0-					-0-
*12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11233	2			Y	-0-					-0-
02	10724	X	9526	-0-	-1198	-0-	9526	2			Y	-0-					-0-
03	11873	X	10221	-0-	-1652	-0-	10221	2			Y	-0-					-0-
04	11490	X	9618	-0-	-1872	-0-	9618	2			Y	-0-					-0-
05	11222	X	9523	-0-	-1699	-0-	9523	2			Y	-0-					-0-
06	10860	X	9301	-0-	-1559	-0-	9301	2			Y	-0-					-0-
07	10540	X	9193	-0-	-1347	-0-	9193	2			Y	-0-					-0-
08	9951	X	8340	-0-	-1611	-0-	8340	2			Y	-0-					-0-
09	9630	X	8904	-0-	-726	-0-	8904	2			Y	-0-					-0-
10	9610	X	9013	-0-	-597	-0-	9013	2			Y	-0-					-0-
11	9300	X	8475	-0-	-825	-0-	8475	2			Y	-0-					-0-
12	9207	X	8837	-0-	-370	-0-	8837	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,184 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	10292	X	9498	-0-	-794	-0-	9498	2			Y	-0-					-0-
02	8820	X	8736	-0-	-84	-0-	8736	2			Y	-0-					-0-
03	9765	X	9304	-0-	-461	-0-	9304	2			Y	-0-					-0-
04	9450	X	8596	-0-	-854	-0-	8596	2			Y	-0-					-0-
05	9672	X	9239	-0-	-433	-0-	9239	2			Y	-0-					-0-
06	9360	X	8608	-0-	-752	-0-	8608	2			Y	-0-					-0-
07	9672	X	8913	-0-	-759	-0-	8913	2			Y	-0-					-0-
08	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2			Y	-0-					-0-
09	8610	X	8551	-0-	-59	-0-	8551	2			Y	-0-					-0-
10	8897	X	7925	-0-	-972	-0-	7925	2			Y	-0-					-0-
11	8610	X	8556	-0-	-54	-0-	8556	2			Y	-0-					-0-
12	8897	X	7034	-0-	-1863	-0-	7034	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2511	-0-	-465	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2453	-0-	-11	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2512	-0-	-154	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2415	-0-	-15	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2489	-0-	-239	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2286	-0-	-144	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2205	-0-	-306	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2320	-0-	-160	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2150	-0-	-130	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1974	-0-	-227	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2065	-0-	-185	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
*12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9339	-0-	-891	-0-	9339	2			Y	-0-					-0-
02	8820	X	8320	-0-	-500	-0-	8320	2			Y	-0-					-0-
03	9765	X	9017	-0-	-748	-0-	9017	2			Y	-0-					-0-
04	9450	X	8713	-0-	-737	-0-	8713	2			Y	-0-					-0-
05	9641	X	8851	-0-	-790	-0-	8851	2			Y	-0-					-0-
06	9030	X	8626	-0-	-404	-0-	8626	2			Y	-0-					-0-
07	9207	X	8708	-0-	-499	-0-	8708	2			Y	-0-					-0-
08	8959	X	8588	-0-	-371	-0-	8588	2			Y	-0-					-0-
09	8670	X	8299	-0-	-371	-0-	8299	2			Y	-0-					-0-
10	8928	X	8501	-0-	-427	-0-	8501	2			Y	-0-					-0-
11	8640	X	8093	-0-	-547	-0-	8093	2			Y	-0-					-0-
12	8711	X	8181	-0-	-530	-0-	8181	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,236 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	9796	X	9119	-0-	-677	-0-	9119	2			Y	-0-					-0-
02	8512	X	7717	-0-	-795	-0-	7717	2			Y	-0-					-0-
03	9424	X	8573	-0-	-851	-0-	8573	2			Y	-0-					-0-
04	9120	X	8399	-0-	-721	-0-	8399	2			Y	-0-					-0-
05	9362	X	7043	-0-	-2319	-0-	7043	2			Y	-0-					-0-
06	8820	X	8406	-0-	-414	-0-	8406	2			Y	-0-					-0-
07	8680	X	8342	-0-	-338	-0-	8342	2			Y	-0-					-0-
08	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2			Y	-0-					-0-
09	8370	X	8355	-0-	-15	-0-	8355	2			Y	-0-					-0-
10	8649	X	8351	-0-	-298	-0-	8351	2			Y	-0-					-0-
11	8370	X	7780	-0-	-590	-0-	7780	2			Y	-0-					-0-
12	8649	X	7706	-0-	-943	-0-	7706	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2105	-0-	-79	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2324	-0-	-63	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1839	-0-	-411	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2228	-0-	-97	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2144	-0-	-119	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1922	-0-	-238	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1857	-0-	-282	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4593	-0-	-429	-0-	4593	2			Y	-0-					-0-
02	4368	X	4210	-0-	-158	-0-	4210	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4541	-0-	-295	-0-	4541	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4306	-0-	-374	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	4427	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4086	-0-	-414	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4320	-0-	-330	-0-	4320	2			Y	-0-					-0-
08	4464	X	4118	-0-	-346	-0-	4118	2			Y	-0-					-0-
09	4320	X	3862	-0-	-458	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
10	4433	X	3897	-0-	-536	-0-	3897	2			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3667	-0-	-503	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	3663	-0-	-646	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,690 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	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
02	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
03	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
04	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
05	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
07	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5560	-0-	-640	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5327	-0-	-673	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5421	-0-	-562	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5058	-0-	-702	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5097	-0-	-452	-0-	5097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1392	-0-	-313	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1595	-0-	-145	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1652	-0-	-178	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5535	-0-	-138	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4944	-0-	-180	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5265	-0-	-408	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4443	-0-	-1017	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4645	-0-	-904	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4620	-0-	-750	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4178	-0-	-1309	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3718	-0-	-839	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3475	-0-	-935	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	2405	-0-	-2152	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	1983	-0-	-2427	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	2716	-0-	-1469	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,927 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	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4844	-0-	-364	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4741	-0-	-299	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4254	-0-	-954	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3404	-0-	-1636	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	2817	-0-	-2391	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	2829	-0-	-2069	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	3148	-0-	-1592	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
11	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
*12	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	4939	-0-	-1788	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4541	-0-	-219	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4787	-0-	-483	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4439	-0-	-661	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4387	-0-	-790	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4191	-0-	-669	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4243	-0-	-779	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4052	-0-	-691	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4126	-0-	-314	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3925	-0-	-477	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3392	-0-	-808	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3910	-0-	-368	-0-	3910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5427	-0-	-370	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4710	-0-	-218	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5257	-0-	-199	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4999	-0-	-281	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4770	-0-	-686	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4687	-0-	-563	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4865	-0-	-405	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4904	-0-	-211	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4390	-0-	-560	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4665	-0-	-202	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4252	-0-	-488	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4870	-0-	-28	-0-	4870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,796 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	6634	X	6133	-0-	-501	-0-	6133	2			Y	-0-					-0-
02	5628	X	5078	-0-	-550	-0-	5078	2			Y	-0-					-0-
03	6231	X	6005	-0-	-226	-0-	6005	2			Y	-0-					-0-
04	6000	X	5649	-0-	-351	-0-	5649	2			Y	-0-					-0-
05	6138	X	5701	-0-	-437	-0-	5701	2			Y	-0-					-0-
06	5940	X	4667	-0-	-1273	-0-	4667	2			Y	-0-					-0-
07	6014	X	5558	-0-	-456	-0-	5558	2			Y	-0-					-0-
08	5859	X	5043	-0-	-816	-0-	5043	2			Y	-0-					-0-
09	5640	X	4804	-0-	-836	-0-	4804	2			Y	-0-					-0-
10	5704	X	4558	-0-	-1146	-0-	4558	2			Y	-0-					-0-
11	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			Y	-0-					-0-
12	5549	X	5519	-0-	-30	-0-	5519	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5509	-0-	-71	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
02	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
03	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
05	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
06	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4874	-0-	-458	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4771	-0-	-359	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4587	-0-	-590	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3747	-0-	-1173	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4700	-0-	-291	-0-	4700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9959	-0-	-1077	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8900	-0-	-312	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9699	-0-	-500	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9396	-0-	-474	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9501	-0-	-636	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9015	-0-	-615	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	9178	-0-	-680	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8968	-0-	-735	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8515	-0-	-875	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8662	-0-	-824	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8219	-0-	-811	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8310	-0-	-866	-0-	8310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,322 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	8339	X	7512	-0-	-827	-0-	7512	2			Y	-0-					-0-
02	7028	X	6753	-0-	-275	-0-	6753	2			Y	-0-					-0-
03	7781	X	7370	-0-	-411	-0-	7370	2			Y	-0-					-0-
04	7530	X	6989	-0-	-541	-0-	6989	2			Y	-0-					-0-
05	7626	X	7158	-0-	-468	-0-	7158	2			Y	-0-					-0-
06	7260	X	6885	-0-	-375	-0-	6885	2			Y	-0-					-0-
07	7471	X	7029	-0-	-442	-0-	7029	2			Y	-0-					-0-
08	7223	X	6967	-0-	-256	-0-	6967	2			Y	-0-					-0-
09	6990	X	6625	-0-	-365	-0-	6625	2			Y	-0-					-0-
10	7161	X	6749	-0-	-412	-0-	6749	2			Y	-0-					-0-
11	6900	X	6345	-0-	-555	-0-	6345	2			Y	-0-					-0-
12	7037	X	6476	-0-	-561	-0-	6476	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6166	-0-	-1615	-0-	6166	2			Y	-0-					-0-
02	7868	X	6337	-0-	-1531	-0-	6337	2			Y	-0-					-0-
03	8711	X	5799	-0-	-2912	-0-	5799	2			Y	-0-					-0-
04	8430	X	3625	-0-	-4805	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					-0-
06	6780	X	1359	-0-	-5421	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
07	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			Y	-0-					-0-
08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			Y	-0-					-0-
09	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			Y	-0-					-0-
10	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			Y	-0-					-0-
11	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	2			Y	-0-					-0-
*12	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7626	X	6826	-0-	-800	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
02	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6739	-0-	-174	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6070	-0-	-620	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5945	-0-	-968	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6059	-0-	-631	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6141	-0-	-772	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6264	-0-	-60	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5818	-0-	-242	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5960	-0-	-302	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5672	-0-	-388	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5627	-0-	-635	-0-	5627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,514 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	7192	X	5219	-0-	-1973	-0-	5219	2			N	-0-					29
02	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					29
03	5611	X	5164	-0-	-447	-0-	5164	2			N	-0-					29
04	5430	X	3957	-0-	-1473	-0-	3957	2			N	-0-					29
05	5611	X	4282	-0-	-1329	-0-	4282	2			N	-0-					29
06	5430	X	4067	-0-	-1363	-0-	4067	2			N	-0-					29
07	5611	X	4896	-0-	-715	-0-	4896	2			N	-0-					29
08	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					29
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					29
10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					29
11	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11658	2			N	-0-					29
*12	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 68,152 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 #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11460 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	145	-0-	-7326	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	808	-0-	-3532	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	1512	-0-	-3293	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
04	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
05	899	X	642	-0-	-257	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
07	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
*12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3233	-0-	-735	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3074	-0-	-202	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3333	-0-	-294	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3231	-0-	-279	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3035	-0-	-530	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3204	-0-	-96	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3073	-0-	-337	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3099	-0-	-249	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3211	-0-	-29	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3091	-0-	-226	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2806	-0-	-404	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2723	-0-	-594	-0-	2723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,113 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	6448	X	5120	-0-	-1328	-0-	5120	2			Y	-0-					-0-
02	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5176	-0-	-528	-0-	5176	2			Y	-0-					-0-
04	5430	X	5209	-0-	-221	-0-	5209	2			Y	-0-					-0-
05	5704	X	4801	-0-	-903	-0-	4801	2			Y	-0-					-0-
06	5520	X	4368	-0-	-1152	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-
07	5704	X	4493	-0-	-1211	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
08	5394	X	4387	-0-	-1007	-0-	4387	2			Y	-0-					-0-
09	5220	X	4062	-0-	-1158	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
10	4805	X	4106	-0-	-699	-0-	4106	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	3934	-0-	-446	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
12	4495	X	3765	-0-	-730	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2073	-0-	-223	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2291	-0-	-49	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
07	2542	N	2333	-0-	-209	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
09	2280	N	2228	-0-	-52	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2165	-0-	-160	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
11	2190	N	1619	-0-	-571	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	1867	-0-	-427	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7176	-0-	-1008	-0-	7176	2			Y	-0-					-0-
02	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			Y	-0-					-0-
03	8029	X	7588	-0-	-441	-0-	7588	2			Y	-0-					-0-
04	7620	X	6118	-0-	-1502	-0-	6118	2			Y	-0-					-0-
05	8029	X	6239	-0-	-1790	-0-	6239	2			Y	-0-					-0-
06	7770	X	1811	-0-	-5959	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
07	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			Y	-0-					-0-
08	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			Y	-0-					-0-
09	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			Y	-0-					-0-
10	6386	X	6078	-0-	-308	-0-	6078	2			Y	-0-					-0-
11	6180	X	5774	-0-	-406	-0-	5774	2			Y	-0-					-0-
12	6386	X	5597	-0-	-789	-0-	5597	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,481 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	3007	X	614	-0-	-2393	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
02	1260	X	457	-0-	-803	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3837	-0-	837	837	3837	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3478	-0-	378	1215	3478	2			Y	-0-					-0-
06	4425	X	3210	-0-	-1215	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	2723	-0-	-1276	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	2211	-0-	-1629	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3163	-0-	-309	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	1125	-0-	-2085	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6018	-0-	-244	-0-	6018	2			Y	-0-					-0-
02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			Y	-0-					-0-
03	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			Y	-0-					-0-
04	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			Y	-0-					-0-
05	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			Y	-0-					-0-
06	5760	X	5438	-0-	-322	-0-	5438	2			Y	-0-					-0-
07	5952	X	5026	-0-	-926	-0-	5026	2			Y	-0-					-0-
08	7006	X	6008	-0-	-998	-0-	6008	2			Y	-0-					-0-
09	6660	X	6457	-0-	-203	-0-	6457	2			Y	-0-					-0-
10	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2			Y	-0-					-0-
11	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			Y	-0-					-0-
12	6665	X	4984	-0-	-1681	-0-	4984	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7567	-0-	-1268	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	6945	-0-	-811	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	6933	-0-	-1654	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	5765	-0-	-2455	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6046	-0-	-1642	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6703	-0-	-737	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7362	-0-	-326	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
08	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
09	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4885	-0-	-1129	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5626	-0-	-194	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
*12	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,511 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	4743	X	3283	-0-	-1460	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	3532	-0-	-864	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	3823	-0-	-1044	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	3666	-0-	-1044	-0-	3666	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3220	-0-	-1151	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3260	-0-	-520	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
09	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3561	-0-	-252	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	2313	-0-	-1377	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3803	-0-	-10	-0-	3803	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2584	-0-	-144	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2316	-0-	-64	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2509	-0-	-157	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2559	-0-	-14	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2463	-0-	-234	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2455	-0-	-118	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2282	-0-	-268	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2415	-0-	-34	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2329	-0-	-41	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
*12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4935	-0-	-521	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4391	-0-	-397	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4727	-0-	-574	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4332	-0-	-768	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3865	-0-	-1188	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	3068	-0-	-1702	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3617	-0-	-1250	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3476	-0-	-988	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3324	-0-	-996	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2824	-0-	-1051	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2401	-0-	-1109	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2422	-0-	-1205	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,382 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	4774	X	4512	-0-	-262	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	4027	-0-	-89	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4395	-0-	-162	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4239	-0-	-171	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4198	-0-	-359	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4139	-0-	-241	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4111	-0-	-353	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3540	-0-	-862	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3777	-0-	-453	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3707	-0-	-571	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3577	-0-	-563	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3789	-0-	-334	-0-	3789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	4507	-0-	-2344	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5774	-0-	-526	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6864	-0-	-111	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
04	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	4143	-0-	-2243	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	4617	-0-	-2013	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6042	-0-	-933	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6591	-0-	-415	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6077	-0-	-703	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
10	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5660	-0-	-730	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5452	-0-	-1151	-0-	5452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			Y	-0-					-0-
02	9100	X	8350	-0-	-750	-0-	8350	2			Y	-0-					-0-
03	9951	X	8954	-0-	-997	-0-	8954	2			Y	-0-					-0-
04	9630	X	8515	-0-	-1115	-0-	8515	2			Y	-0-					-0-
05	9827	X	8689	-0-	-1138	-0-	8689	2			Y	-0-					-0-
06	9120	X	8206	-0-	-914	-0-	8206	2			Y	-0-					-0-
07	9238	X	8165	-0-	-1073	-0-	8165	2			Y	-0-					-0-
08	8804	X	8012	-0-	-792	-0-	8012	2			Y	-0-					-0-
09	8520	X	7587	-0-	-933	-0-	7587	2			Y	-0-					-0-
10	8680	X	7715	-0-	-965	-0-	7715	2			Y	-0-					-0-
11	8220	X	7143	-0-	-1077	-0-	7143	2			Y	-0-					-0-
12	8153	X	7363	-0-	-790	-0-	7363	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,133 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	10323	X	9180	-0-	-1143	-0-	9180	2			Y	-0-					-0-
02	8792	X	8041	-0-	-751	-0-	8041	2			Y	-0-					-0-
03	9734	X	8693	-0-	-1041	-0-	8693	2			Y	-0-					-0-
04	9420	X	7944	-0-	-1476	-0-	7944	2			Y	-0-					-0-
05	9300	X	8475	-0-	-825	-0-	8475	2			Y	-0-					-0-
06	8880	X	6883	-0-	-1997	-0-	6883	2			Y	-0-					-0-
07	8897	X	8416	-0-	-481	-0-	8416	2			Y	-0-					-0-
08	8277	X	7782	-0-	-495	-0-	7782	2			Y	-0-					-0-
09	8010	X	7610	-0-	-400	-0-	7610	2			Y	-0-					-0-
10	8277	X	7891	-0-	-386	-0-	7891	2			Y	-0-					-0-
11	8010	X	7211	-0-	-799	-0-	7211	2			Y	-0-					-0-
12	8277	X	7950	-0-	-327	-0-	7950	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4687	-0-	-304	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4038	-0-	-498	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3994	-0-	-1028	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	2531	-0-	-2329	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3408	-0-	-1428	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4443	-0-	-87	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4094	-0-	-370	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
*12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6408	-0-	-970	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5847	-0-	-313	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6387	-0-	-433	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6007	-0-	-593	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6139	-0-	-495	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5566	-0-	-704	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5738	-0-	-741	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5770	-0-	-461	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5481	-0-	-519	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5425	-0-	-713	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5411	-0-	-169	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5469	-0-	-297	-0-	5469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,648 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	7967	X	7258	-0-	-709	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6483	-0-	-209	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6785	-0-	-624	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	5922	-0-	-1248	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6355	-0-	-1054	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6218	-0-	-802	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6037	-0-	-1155	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
08	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5931	-0-	-9	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5833	-0-	-305	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5832	-0-	-108	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	6107	-0-	-31	-0-	6107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	66	-0-	-2693	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
02	196	X	111	-0-	-85	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	6284	-0-	3184	3184	6284	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	5360	-0-	2360	5544	5360	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4273	-0-	1173	6717	4273	2			Y	-0-					-0-
08	10449	X	3732	-0-	-6717	-0-	3732	2			Y	-0-					-0-
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
11	5370	X	2907	-0-	-2463	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	3205	-0-	-1073	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7276	-0-	-102	-0-	7276	2			Y	-0-					-0-
02	7196	X	6266	-0-	-930	-0-	6266	2			Y	-0-					-0-
03	7967	X	5991	-0-	-1976	-0-	5991	2			Y	-0-					-0-
04	7710	X	5224	-0-	-2486	-0-	5224	2			Y	-0-					-0-
05	7285	X	4921	-0-	-2364	-0-	4921	2			Y	-0-					-0-
06	7050	X	6189	-0-	-861	-0-	6189	2			Y	-0-					-0-
07	6944	X	5317	-0-	-1627	-0-	5317	2			Y	-0-					-0-
08	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			Y	-0-					-0-
09	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			Y	-0-					-0-
10	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			Y	-0-					-0-
11	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			Y	-0-					-0-
*12	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,213 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	3968	X	3383	-0-	-585	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3084	-0-	-52	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3312	-0-	-160	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3127	-0-	-233	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3125	-0-	-316	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3381	-0-	-29	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
*12	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10799	-0-	-361	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
02	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	10008	-0-	-284	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9563	-0-	-397	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	10122	-0-	-170	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9697	-0-	-263	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8458	-0-	-1834	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	8810	-0-	-1203	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	9179	-0-	-511	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9010	-0-	-1003	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9021	-0-	-669	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9266	-0-	-220	-0-	9266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5194	-0-	-696	-0-	5194	2			Y	-0-					-0-
02	4956	X	4305	-0-	-651	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	4590	-0-	-897	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-
04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	5313	-0-	-50	-0-	5313	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	4905	-0-	-135	-0-	4905	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	5005	-0-	-482	-0-	5005	2			Y	-0-					-0-
08	5487	X	5287	-0-	-200	-0-	5287	2			Y	-0-					-0-
09	5310	X	4663	-0-	-647	-0-	4663	2			Y	-0-					-0-
10	5301	X	5024	-0-	-277	-0-	5024	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4679	-0-	-451	-0-	4679	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	4451	-0-	-850	-0-	4451	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,777 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	6727	X	6146	-0-	-581	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5610	-0-	-46	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6031	-0-	-231	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4022	-0-	-2008	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5128	-0-	-1103	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5503	-0-	-497	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5778	-0-	-422	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	2735	-0-	-1791	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
11	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
*12	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5707	-0-	-400	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5222	-0-	-434	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5647	-0-	-615	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5091	-0-	-969	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5220	-0-	-701	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5130	-0-	-480	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5229	-0-	-568	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4850	-0-	-389	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4469	-0-	-601	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4428	-0-	-811	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4913	-0-	-157	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4594	-0-	-645	-0-	4594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6861	-0-	-1075	-0-	6861	2			Y	-0-					-0-
02	6944	X	6031	-0-	-913	-0-	6031	2			Y	-0-					-0-
03	7688	X	6596	-0-	-1092	-0-	6596	2			Y	-0-					-0-
04	7440	X	6112	-0-	-1328	-0-	6112	2			Y	-0-					-0-
05	7347	X	5673	-0-	-1674	-0-	5673	2			Y	-0-					-0-
06	6630	X	3668	-0-	-2962	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
07	6665	X	4062	-0-	-2603	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
08	6603	X	4173	-0-	-2430	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
09	6120	X	4509	-0-	-1611	-0-	4509	2			Y	-0-					-0-
10	5673	X	4283	-0-	-1390	-0-	4283	2			Y	-0-					-0-
11	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	3534	-0-	-1116	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,009 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	8277	X	6838	-0-	-1439	-0-	6838	2			Y	-0-					-0-
02	7336	X	6987	-0-	-349	-0-	6987	2			Y	-0-					-0-
03	8122	X	5261	-0-	-2861	-0-	5261	2			Y	-0-					-0-
04	7830	X	4587	-0-	-3243	-0-	4587	2			Y	-0-					-0-
05	7750	X	6049	-0-	-1701	-0-	6049	2			Y	-0-					-0-
06	7500	X	5475	-0-	-2025	-0-	5475	2			Y	-0-					-0-
07	7750	X	4990	-0-	-2760	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
08	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	4310	-0-	-220	-0-	4310	2			Y	-0-					-0-
10	4681	X	1802	-0-	-2879	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	1333	-0-	-3197	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	1545	-0-	-3136	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6883	-0-	-836	-0-	6883	2			Y	-0-					-0-
02	6636	X	6136	-0-	-500	-0-	6136	2			Y	-0-					-0-
03	7347	X	6850	-0-	-497	-0-	6850	2			Y	-0-					-0-
04	7080	X	6337	-0-	-743	-0-	6337	2			Y	-0-					-0-
05	7037	X	6733	-0-	-304	-0-	6733	2			Y	-0-					-0-
06	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			Y	-0-					-0-
07	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			Y	-0-					-0-
08	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			Y	-0-					-0-
09	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			Y	-0-					-0-
10	6758	X	6007	-0-	-751	-0-	6007	2			Y	-0-					-0-
11	6540	X	5811	-0-	-729	-0-	5811	2			Y	-0-					-0-
12	6758	X	5886	-0-	-872	-0-	5886	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11774 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5135	-0-	-321	-0-	5135	2			Y	-0-					-0-
02	4564	X	4363	-0-	-201	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4218	-0-	-672	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
05	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			Y	-0-					-0-
06	4890	X	4635	-0-	-255	-0-	4635	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	4239	-0-	-814	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
08	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-
09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			Y	-0-					-0-
10	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			Y	-0-					-0-
11	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			Y	-0-					-0-
*12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,210 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	11346	X	10284	-0-	-1062	-0-	10284	2			Y	-0-					-0-
02	9716	X	9150	-0-	-566	-0-	9150	2			Y	-0-					-0-
03	10757	X	9849	-0-	-908	-0-	9849	2			Y	-0-					-0-
04	10410	X	9092	-0-	-1318	-0-	9092	2			Y	-0-					-0-
05	10540	X	9669	-0-	-871	-0-	9669	2			Y	-0-					-0-
06	9960	X	9345	-0-	-615	-0-	9345	2			Y	-0-					-0-
07	10137	X	9808	-0-	-329	-0-	9808	2			Y	-0-					-0-
08	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			Y	-0-					-0-
09	9120	X	8922	-0-	-198	-0-	8922	2			Y	-0-					-0-
10	9424	X	9096	-0-	-328	-0-	9096	2			Y	-0-					-0-
11	9120	X	8611	-0-	-509	-0-	8611	2			Y	-0-					-0-
12	9424	X	8791	-0-	-633	-0-	8791	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6143	-0-	-1080	-0-	6143	2			Y	-0-					-0-
02	6216	X	5021	-0-	-1195	-0-	5021	2			Y	-0-					-0-
03	6882	X	5331	-0-	-1551	-0-	5331	2			Y	-0-					-0-
04	6660	X	5128	-0-	-1532	-0-	5128	2			Y	-0-					-0-
05	6138	X	5569	-0-	-569	-0-	5569	2			Y	-0-					-0-
06	5940	X	5149	-0-	-791	-0-	5149	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	5009	-0-	-540	-0-	5009	2			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4922	-0-	-379	-0-	4922	2			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4699	-0-	-431	-0-	4699	2			Y	-0-					-0-
10	5301	X	4812	-0-	-489	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4985	-0-	-145	-0-	4985	2			Y	-0-					-0-
*12	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			Y	-0-					-0-
02	6076	X	4913	-0-	-1163	-0-	4913	2			Y	-0-					-0-
03	6727	X	4770	-0-	-1957	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-
04	6510	X	4526	-0-	-1984	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
05	6727	X	4348	-0-	-2379	-0-	4348	2			Y	-0-					-0-
06	6240	X	4901	-0-	-1339	-0-	4901	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4953	-0-	-472	-0-	4953	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	4705	-0-	-38	-0-	4705	2			Y	-0-					-0-
09	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			Y	-0-					-0-
10	4743	X	4664	-0-	-79	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	4521	-0-	-69	-0-	4521	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	4525	-0-	-218	-0-	4525	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,207 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	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	9019	-0-	-1453	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	7768	-0-	-3826	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	8180	-0-	-3040	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	8425	-0-	-2394	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	7712	-0-	-2368	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	7694	-0-	-2288	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	5848	-0-	-2615	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7909	-0-	-281	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	6986	-0-	-1446	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6081	-0-	-1629	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	6741	-0-	-1443	-0-	6741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			Y	-0-					-0-
02	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			Y	-0-					-0-
03	7657	X	6643	-0-	-1014	-0-	6643	2			Y	-0-					-0-
04	7440	X	6536	-0-	-904	-0-	6536	2			Y	-0-					-0-
05	7688	X	7049	-0-	-639	-0-	7049	2			Y	-0-					-0-
06	7440	X	6886	-0-	-554	-0-	6886	2			Y	-0-					-0-
07	7688	X	7421	-0-	-267	-0-	7421	2			Y	-0-					-0-
08	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			Y	-0-					-0-
09	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			Y	-0-					-0-
10	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			Y	-0-					-0-
11	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			Y	-0-					-0-
*12	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	7773	-0-	-659	-0-	7773	2			Y	-0-					-0-
02	7308	X	6980	-0-	-328	-0-	6980	2			Y	-0-					-0-
03	8091	X	7596	-0-	-495	-0-	7596	2			Y	-0-					-0-
04	7800	X	6913	-0-	-887	-0-	6913	2			Y	-0-					-0-
05	7936	X	7514	-0-	-422	-0-	7514	2			Y	-0-					-0-
06	7530	X	6994	-0-	-536	-0-	6994	2			Y	-0-					-0-
07	7719	X	7056	-0-	-663	-0-	7056	2			Y	-0-					-0-
08	6944	X	5863	-0-	-1081	-0-	5863	2			Y	-0-					-0-
09	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			Y	-0-					-0-
10	6944	X	6704	-0-	-240	-0-	6704	2			Y	-0-					-0-
11	6720	X	6559	-0-	-161	-0-	6559	2			Y	-0-					-0-
12	6944	X	6137	-0-	-807	-0-	6137	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,338 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 LIFT (I) (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	9637	-0-	-1430	-0-	9637	2			Y	-0-					-0-
02	9100	X	8204	-0-	-896	-0-	8204	2			Y	-0-					-0-
03	10075	X	9266	-0-	-809	-0-	9266	2			Y	-0-					-0-
04	9750	X	8616	-0-	-1134	-0-	8616	2			Y	-0-					-0-
05	9641	X	8585	-0-	-1056	-0-	8585	2			Y	-0-					-0-
06	9330	X	8193	-0-	-1137	-0-	8193	2			Y	-0-					-0-
07	9269	X	8346	-0-	-923	-0-	8346	2			Y	-0-					-0-
08	8773	X	6186	-0-	-2587	-0-	6186	2			Y	-0-					-0-
09	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			Y	-0-					-0-
10	8587	X	7766	-0-	-821	-0-	7766	2			Y	-0-					-0-
11	8190	X	7418	-0-	-772	-0-	7418	2			Y	-0-					-0-
12	8773	X	7893	-0-	-880	-0-	7893	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4542	-0-	-1720	-0-	4542	2			Y	-0-					-0-
02	5460	X	4899	-0-	-561	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-
03	6045	X	5877	-0-	-168	-0-	5877	2			Y	-0-					-0-
04	5790	X	5400	-0-	-390	-0-	5400	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	5214	-0-	-211	-0-	5214	2			Y	-0-					-0-
06	5700	X	5073	-0-	-627	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
07	5890	X	4562	-0-	-1328	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
08	5704	X	4698	-0-	-1006	-0-	4698	2			Y	-0-					-0-
09	5400	X	4718	-0-	-682	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
10	5239	X	4666	-0-	-573	-0-	4666	2			Y	-0-					-0-
11	5070	X	4163	-0-	-907	-0-	4163	2			Y	-0-					-0-
12	4867	X	4377	-0-	-490	-0-	4377	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	8218	-0-	-1950	-0-	8218	2			Y	-0-					-0-
02	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			Y	-0-					-0-
03	8618	X	8369	-0-	-249	-0-	8369	2			Y	-0-					-0-
04	8340	X	7348	-0-	-992	-0-	7348	2			Y	-0-					-0-
05	8618	X	8568	-0-	-50	-0-	8568	2			Y	-0-					-0-
06	8340	X	6230	-0-	-2110	-0-	6230	2			Y	-0-					-0-
07	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2			Y	-0-					-0-
08	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			Y	-0-					-0-
09	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			Y	-0-					-0-
10	7626	X	7619	-0-	-7	-0-	7619	2			Y	-0-					-0-
11	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2			Y	-0-					-0-
12	7626	X	7520	-0-	-106	-0-	7520	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,994 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	5115	X	4501	-0-	-614	-0-	4501	2			Y	-0-					-0-
02	4256	X	4022	-0-	-234	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4431	-0-	-281	-0-	4431	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4205	-0-	-325	-0-	4205	2			Y	-0-					-0-
05	4619	X	4369	-0-	-250	-0-	4369	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	4060	-0-	-290	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	4056	-0-	-408	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	3817	-0-	-523	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	3789	-0-	-411	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	4231	-0-	-109	-0-	4231	2			Y	-0-					-0-
11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3720	-0-	-341	-0-	3720	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3316	-0-	-497	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2706	-0-	-374	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3136	-0-	-274	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2714	-0-	-586	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3258	-0-	-59	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2135	-0-	-1075	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	1561	-0-	-1570	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-
09	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
*12	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1836	-0-	-1078	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
02	1904	X	1628	-0-	-276	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1706	-0-	-278	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1579	-0-	-191	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1519	-0-	-279	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1453	-0-	-197	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1465	-0-	-178	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1039	-0-	-401	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3388	-0-	288	288	3388	2			Y	-0-					-0-
11	2255	N	1967	-0-	-288	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
*12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,624 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	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			Y	-0-					-0-
02	5236	X	4249	-0-	-987	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	3807	-0-	-1866	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	4237	-0-	-1373	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-
05	5797	X	4565	-0-	-1232	-0-	4565	2			Y	-0-					-0-
06	5610	X	5556	-0-	-54	-0-	5556	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4648	-0-	-64	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-
08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			Y	-0-					-0-
09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			Y	-0-					-0-
11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-
*12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	10036	-0-	-845	-0-	10036	2			Y	-0-					-0-
02	9352	X	8905	-0-	-447	-0-	8905	2			Y	-0-					-0-
03	10354	X	9723	-0-	-631	-0-	9723	2			Y	-0-					-0-
04	10020	X	9139	-0-	-881	-0-	9139	2			Y	-0-					-0-
05	10230	X	9166	-0-	-1064	-0-	9166	2			Y	-0-					-0-
06	9720	X	8846	-0-	-874	-0-	8846	2			Y	-0-					-0-
07	9858	X	8888	-0-	-970	-0-	8888	2			Y	-0-					-0-
08	9424	X	8643	-0-	-781	-0-	8643	2			Y	-0-					-0-
09	9120	X	8410	-0-	-710	-0-	8410	2			Y	-0-					-0-
10	9176	X	8539	-0-	-637	-0-	8539	2			Y	-0-					-0-
11	8850	X	8055	-0-	-795	-0-	8055	2			Y	-0-					-0-
12	8897	X	8138	-0-	-759	-0-	8138	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5481	-0-	-843	-0-	5481	2			Y	-0-					-0-
02	5740	X	5217	-0-	-523	-0-	5217	2			Y	-0-					-0-
03	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			Y	-0-					-0-
04	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			Y	-0-					-0-
05	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			Y	-0-					-0-
06	6150	X	5816	-0-	-334	-0-	5816	2			Y	-0-					-0-
07	6355	X	6141	-0-	-214	-0-	6141	2			Y	-0-					-0-
08	6386	X	5878	-0-	-508	-0-	5878	2			Y	-0-					-0-
09	6180	X	5645	-0-	-535	-0-	5645	2			Y	-0-					-0-
10	6386	X	5943	-0-	-443	-0-	5943	2			Y	-0-					-0-
11	5940	X	5258	-0-	-682	-0-	5258	2			Y	-0-					-0-
12	6138	X	5209	-0-	-929	-0-	5209	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5066	-0-	-607	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4346	-0-	-442	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4887	-0-	-383	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4632	-0-	-468	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4737	-0-	-409	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4609	-0-	-281	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4696	-0-	-202	-0-	4668	2	28	9	N	25					25
08	4712	X	4705	-0-	-7	-0-	4705	2			N	-0-					25
09	4560	X	4474	-0-	-86	-0-	4474	2			N	-0-					25
10	4712	X	4621	-0-	-91	-0-	4621	2			N	-0-					25
11	4560	X	4356	-0-	-204	-0-	4356	2			N	-0-					25
12	4712	X	4418	-0-	-294	-0-	4418	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 55,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	11593	-0-	-1334	-0-	11593	2			Y	-0-					-0-
02	10864	X	8928	-0-	-1936	-0-	8928	2			Y	-0-					-0-
03	12028	X	9378	-0-	-2650	-0-	9378	2			Y	-0-					-0-
04	11640	X	8544	-0-	-3096	-0-	8544	2			Y	-0-					-0-
05	11594	X	8130	-0-	-3464	-0-	8130	2			Y	-0-					-0-
06	11220	X	7734	-0-	-3486	-0-	7734	2			Y	-0-					-0-
07	9889	X	8431	-0-	-1458	-0-	8431	2			Y	-0-					-0-
08	8680	X	7920	-0-	-760	-0-	7920	2			Y	-0-					-0-
09	8400	X	7472	-0-	-928	-0-	7472	2			Y	-0-					-0-
10	8432	X	7813	-0-	-619	-0-	7813	2			Y	-0-					-0-
11	8160	X	7439	-0-	-721	-0-	7439	2			Y	-0-					-0-
12	8432	X	7120	-0-	-1312	-0-	7120	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4410	-0-	-1201	-0-	4410	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4343	-0-	-501	-0-	4343	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	4153	-0-	-1210	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	3296	-0-	-1894	-0-	3296	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	3560	-0-	-1555	-0-	3560	2			Y	-0-					-0-
06	4650	X	4575	-0-	-75	-0-	4575	2			Y	-0-					-0-
07	4805	X	4396	-0-	-409	-0-	4396	2			Y	-0-					-0-
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			Y	-0-					-0-
09	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			Y	-0-					-0-
11	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
*12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,311 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	10385	X	8295	-0-	-2090	-0-	8295	2			Y	-0-					-0-
02	8064	X	7677	-0-	-387	-0-	7677	2			Y	-0-					-0-
03	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2			Y	-0-					-0-
04	8640	X	7506	-0-	-1134	-0-	7506	2			Y	-0-					-0-
05	8556	X	5217	-0-	-3339	-0-	5217	2			Y	-0-					-0-
06	8640	X	3361	-0-	-5279	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
07	8928	X	5225	-0-	-3703	-0-	5225	2			Y	-0-					-0-
08	7843	X	6383	-0-	-1460	-0-	6383	2			Y	-0-					-0-
09	7500	X	5454	-0-	-2046	-0-	5454	2			Y	-0-					-0-
10	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			Y	-0-					-0-
11	6180	X	4264	-0-	-1916	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-
12	6386	X	3354	-0-	-3032	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8203	-0-	-756	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7342	-0-	-526	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7870	-0-	-841	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7548	-0-	-882	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7748	-0-	-870	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7470	-0-	-480	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7538	-0-	-584	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7528	-0-	-284	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7237	-0-	-323	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7311	-0-	-439	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6971	-0-	-499	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7017	-0-	-516	-0-	7017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8911	-0-	-48	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	9334	-0-	-214	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9012	-0-	-1559	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	7762	-0-	-2468	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	8333	-0-	-1990	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8329	-0-	-1661	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	8232	-0-	-2091	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7806	-0-	-223	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7292	-0-	-478	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7068	-0-	-961	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7134	-0-	-636	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	6429	-0-	-1600	-0-	6429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,642 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	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			Y	-0-					-0-
02	4172	X	3913	-0-	-259	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
03	4619	X	3529	-0-	-1090	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	3178	-0-	-1292	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	4118	-0-	-284	-0-	4118	2			Y	-0-					-0-
06	4260	X	3797	-0-	-463	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	3603	-0-	-737	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2133	-0-	-927	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2183	-0-	-979	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2613	-0-	-447	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2673	-0-	-489	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4750	-0-	-1605	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4167	-0-	-313	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4586	-0-	-374	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
05	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
08	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4428	-0-	-718	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3969	-0-	-1011	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4001	-0-	-1145	-0-	4001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	4217	-0-	-2727	-0-	4217	2			Y	-0-					-0-
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
03	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			Y	-0-					-0-
04	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			Y	-0-					-0-
05	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			Y	-0-					-0-
06	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			Y	-0-					-0-
07	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			Y	-0-					-0-
08	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			Y	-0-					-0-
09	5730	X	5430	-0-	-300	-0-	5430	2			Y	-0-					-0-
10	5921	X	5847	-0-	-74	-0-	5847	2			Y	-0-					-0-
11	5730	X	4794	-0-	-936	-0-	4794	2			Y	-0-					-0-
12	5921	X	4494	-0-	-1427	-0-	4494	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,238 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	19499	X	17494	-0-	-2005	-0-	17494	2			Y	-0-					-0-
02	16744	X	15559	-0-	-1185	-0-	15559	2			Y	-0-					-0-
03	18538	X	16861	-0-	-1677	-0-	16861	2			Y	-0-					-0-
04	17850	X	15981	-0-	-1869	-0-	15981	2			Y	-0-					-0-
05	17887	X	16431	-0-	-1456	-0-	16431	2			Y	-0-					-0-
06	16920	X	15883	-0-	-1037	-0-	15883	2			Y	-0-					-0-
07	17236	X	15982	-0-	-1254	-0-	15982	2			Y	-0-					-0-
08	16585	X	15757	-0-	-828	-0-	15757	2			Y	-0-					-0-
09	15990	X	15066	-0-	-924	-0-	15066	2			Y	-0-					-0-
10	16430	X	15046	-0-	-1384	-0-	15046	2			Y	-0-					-0-
11	15870	X	14056	-0-	-1814	-0-	14056	2			Y	-0-					-0-
12	15996	X	14757	-0-	-1239	-0-	14757	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5990	-0-	-737	-0-	5990	2		N	-0-			-0-
02	8344	X	5298	-0-	-3046	-0-	5298	2		N	-0-			-0-
03	9238	X	5228	-0-	-4010	-0-	5228	2		N	-0-			-0-
04	8940	X	5983	-0-	-2957	-0-	5983	2		N	-0-			-0-
05	9238	X	6077	-0-	-3161	-0-	6077	2		N	-0-			-0-
06	5790	X	5278	-0-	-512	-0-	5278	2		N	-0-			-0-
07	6169	X	6156	-0-	-13	-0-	6156	2		N	-0-			-0-
08	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2		N	-0-			-0-
09	5700	X	5582	-0-	-118	-0-	5582	2		N	-0-			-0-
10	5890	X	5589	-0-	-301	-0-	5589	2		N	-0-			-0-
11	5700	X	4986	-0-	-714	-0-	4986	2		N	-0-			-0-
12	5890	X	5305	-0-	-585	-0-	5305	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7957	-0-	-599	-0-	7957	2		Y	-0-			-0-
02	11620	X	9487	-0-	-2133	-0-	9487	2		Y	-0-			-0-
03	12090	X	8851	-0-	-3239	-0-	8851	2		Y	-0-			-0-
04	11700	X	8691	-0-	-3009	-0-	8691	2		Y	-0-			-0-
05	10509	X	5747	-0-	-4762	-0-	5747	2		Y	-0-			-0-
06	10170	X	4305	-0-	-5865	-0-	4305	2		Y	-0-			-0-
07	10509	X	9	-0-	-10500	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
08	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-				Y	-0-			-0-
09	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	12347	2		Y	-0-			-0-
10	19413	X	19413	-0-	-0-	-0-	19413	2		Y	-0-			-0-
11	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2		Y	-0-			-0-
*12	15091	X	15091	-0-	-0-	-0-	15091	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,845 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	9703	X	6291	-0-	-3412	-0-	6291	2		Y	-0-			-0-
02	6748	X	5406	-0-	-1342	-0-	5406	2		Y	-0-			-0-
03	7471	X	5749	-0-	-1722	-0-	5749	2		Y	-0-			-0-
04	7230	X	6421	-0-	-809	-0-	6421	2		Y	-0-			-0-
05	6696	X	5585	-0-	-1111	-0-	5585	2		Y	-0-			-0-
06	6090	X	5241	-0-	-849	-0-	5241	2		Y	-0-			-0-
07	6634	X	5229	-0-	-1405	-0-	5229	2		Y	-0-			-0-
08	6572	X	5726	-0-	-846	-0-	5726	2		Y	-0-			-0-
09	6360	X	4783	-0-	-1577	-0-	4783	2		Y	-0-			-0-
10	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2		Y	-0-			-0-
11	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2		Y	-0-			-0-
*12	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6649	-0-	-1380	-0-	6649	2			Y	-0-					-0-
02	5796	X	5375	-0-	-421	-0-	5375	2			Y	-0-					-0-
03	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			Y	-0-					-0-
04	6210	X	6070	-0-	-140	-0-	6070	2			Y	-0-					-0-
05	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			Y	-0-					-0-
06	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			Y	-0-					-0-
07	6417	X	5578	-0-	-839	-0-	5578	2			Y	-0-					-0-
08	6231	X	4968	-0-	-1263	-0-	4968	2			Y	-0-					-0-
09	6030	X	5954	-0-	-76	-0-	5954	2			Y	-0-					-0-
10	6231	X	5643	-0-	-588	-0-	5643	2			Y	-0-					-0-
11	6030	X	5915	-0-	-115	-0-	5915	2			Y	-0-					-0-
12	6138	X	5054	-0-	-1084	-0-	5054	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	11630	-0-	-1142	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	10326	-0-	-34	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	11096	-0-	-374	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10520	-0-	-580	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10665	-0-	-805	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	10259	-0-	-841	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10580	-0-	-859	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10411	-0-	-501	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9934	-0-	-596	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	10076	-0-	-588	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9447	-0-	-813	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9923	-0-	-648	-0-	9923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,867 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. (I) GAS LIFT(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	4949	-0-	-786	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
03	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	3737	-0-	-853	-0-	3737	2			Y	-0-					-0-
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4520	-0-	-70	-0-	4520	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	3993	-0-	-750	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-
09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3313	-0-	-624	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3072	-0-	-865	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6850	-0-	-1737	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	7212	-0-	-348	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7147	-0-	-1223	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7225	-0-	-875	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7429	-0-	-569	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6080	-0-	-1660	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7108	-0-	-890	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	5579	-0-	-1706	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	5633	-0-	-1417	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6449	-0-	-836	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5419	-0-	-1451	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5974	-0-	-1125	-0-	5974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8990	X	6979	-0-	-2011	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
02	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
03	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
04	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
05	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
06	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7489	-0-	-44	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	8362	-0-	-721	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7330	-0-	-1460	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8194	-0-	-734	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6144	-0-	-1956	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	6717	-0-	-1653	-0-	6717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 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	12090	X	10923	-0-	-1167	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9434	-0-	-842	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10337	-0-	-1040	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	9701	-0-	-1309	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	8632	-0-	-2342	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	10349	-0-	-211	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9950	-0-	-497	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9648	-0-	-427	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8648	-0-	-1102	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9636	-0-	-439	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	7697	-0-	-2053	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9613	-0-	-338	-0-	9613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	9712	-0-	-3029	-0-	9712	2			Y	-0-					-0-
02	9968	X	8127	-0-	-1841	-0-	8127	2			Y	-0-					-0-
03	10695	X	6978	-0-	-3717	-0-	6978	2			Y	-0-					-0-
04	10350	X	7453	-0-	-2897	-0-	7453	2			Y	-0-					-0-
05	10075	X	6656	-0-	-3419	-0-	6656	2			Y	-0-					-0-
06	9390	X	5883	-0-	-3507	-0-	5883	2			Y	-0-					-0-
07	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	10374	2			Y	-0-					-0-
08	7688	X	7457	-0-	-231	-0-	7457	2			Y	-0-					-0-
09	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	2			Y	-0-					-0-
10	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2			Y	-0-					-0-
11	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			Y	-0-					-0-
*12	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	8008	-0-	-889	-0-	8008	2			Y	-0-					-0-
02	7532	X	7004	-0-	-528	-0-	7004	2			Y	-0-					-0-
03	8339	X	7514	-0-	-825	-0-	7514	2			Y	-0-					-0-
04	8070	X	7430	-0-	-640	-0-	7430	2			Y	-0-					-0-
05	8184	X	7563	-0-	-621	-0-	7563	2			Y	-0-					-0-
06	7740	X	7096	-0-	-644	-0-	7096	2			Y	-0-					-0-
07	7750	X	6809	-0-	-941	-0-	6809	2			Y	-0-					-0-
08	7688	X	6951	-0-	-737	-0-	6951	2			Y	-0-					-0-
09	7440	X	6505	-0-	-935	-0-	6505	2			Y	-0-					-0-
10	7564	X	6416	-0-	-1148	-0-	6416	2			Y	-0-					-0-
11	7110	X	5782	-0-	-1328	-0-	5782	2			Y	-0-					-0-
12	6944	X	6256	-0-	-688	-0-	6256	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,334 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	13392	X	12017	-0-	-1375	-0-	12017	2			Y	-0-					-0-
02	11228	X	10678	-0-	-550	-0-	10678	2			Y	-0-					-0-
03	12431	X	11562	-0-	-869	-0-	11562	2			Y	-0-					-0-
04	12000	X	11048	-0-	-952	-0-	11048	2			Y	-0-					-0-
05	12183	X	11243	-0-	-940	-0-	11243	2			Y	-0-					-0-
06	11640	X	10677	-0-	-963	-0-	10677	2			Y	-0-					-0-
07	11811	X	10872	-0-	-939	-0-	10872	2			Y	-0-					-0-
08	11439	X	10708	-0-	-731	-0-	10708	2			Y	-0-					-0-
09	11040	X	10220	-0-	-820	-0-	10220	2			Y	-0-					-0-
10	11253	X	10374	-0-	-879	-0-	10374	2			Y	-0-					-0-
11	10680	X	9762	-0-	-918	-0-	9762	2			Y	-0-					-0-
12	10881	X	9849	-0-	-1032	-0-	9849	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6998	-0-	-2488	-0-	6998	2			Y	-0-					-0-
02	6944	X	6648	-0-	-296	-0-	6648	2			Y	-0-					-0-
03	7688	X	6844	-0-	-844	-0-	6844	2			Y	-0-					-0-
04	7440	X	6611	-0-	-829	-0-	6611	2			Y	-0-					-0-
05	7502	X	6113	-0-	-1389	-0-	6113	2			Y	-0-					-0-
06	7110	X	5529	-0-	-1581	-0-	5529	2			Y	-0-					-0-
07	7347	X	5401	-0-	-1946	-0-	5401	2			Y	-0-					-0-
08	6851	X	6750	-0-	-101	-0-	6750	2			Y	-0-					-0-
09	6600	X	6023	-0-	-577	-0-	6023	2			Y	-0-					-0-
10	6107	X	5363	-0-	-744	-0-	5363	2			Y	-0-					-0-
11	6540	X	5326	-0-	-1214	-0-	5326	2			Y	-0-					-0-
12	6758	X	4912	-0-	-1846	-0-	4912	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6014	X	5203	-0-	-811	-0-	5203	2			Y	-0-					-0-
02	7504	X	3407	-0-	-4097	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
03	8308	X	5076	-0-	-3232	-0-	5076	2			Y	-0-					-0-
04	8040	X	5023	-0-	-3017	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-
05	7192	X	5324	-0-	-1868	-0-	5324	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	4029	-0-	-1011	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
07	5177	X	3567	-0-	-1610	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
08	5177	X	3125	-0-	-2052	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
09	5010	X	2886	-0-	-2124	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
10	5177	X	628	-0-	-4549	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,268 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	10075	X	7857	-0-	-2218	-0-	7857	2			Y	-0-					-0-
02	7560	X	6846	-0-	-714	-0-	6846	2			Y	-0-					-0-
03	8246	X	7350	-0-	-896	-0-	7350	2			Y	-0-					-0-
04	7890	X	6546	-0-	-1344	-0-	6546	2			Y	-0-					-0-
05	7874	X	5339	-0-	-2535	-0-	5339	2			Y	-0-					-0-
06	7590	X	4888	-0-	-2702	-0-	4888	2			Y	-0-					-0-
07	7595	X	5699	-0-	-1896	-0-	5699	2			Y	-0-					-0-
08	6789	X	5545	-0-	-1244	-0-	5545	2			Y	-0-					-0-
09	6540	X	5057	-0-	-1483	-0-	5057	2			Y	-0-					-0-
10	5704	X	5446	-0-	-258	-0-	5446	2			Y	-0-					-0-
11	5520	X	2532	-0-	-2988	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
*12	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8816	-0-	-1786	-0-	8816	2			Y	-0-					-0-
02	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			Y	-0-					-0-
03	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			Y	-0-					-0-
04	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	2			Y	-0-					-0-
05	9021	X	8808	-0-	-213	-0-	8808	2			Y	-0-					-0-
06	8730	X	8486	-0-	-244	-0-	8486	2			Y	-0-					-0-
07	9021	X	8375	-0-	-646	-0-	8375	2			Y	-0-					-0-
08	9300	X	8493	-0-	-807	-0-	8493	2			Y	-0-					-0-
09	8970	X	7848	-0-	-1122	-0-	7848	2			Y	-0-					-0-
10	8804	X	7680	-0-	-1124	-0-	7680	2			Y	-0-					-0-
11	8490	X	7284	-0-	-1206	-0-	7284	2			Y	-0-					-0-
12	8494	X	7355	-0-	-1139	-0-	7355	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4340	-0-	-682	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3990	-0-	-154	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4126	-0-	-462	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3920	-0-	-520	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4149	-0-	-346	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3906	-0-	-384	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3799	-0-	-634	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3710	-0-	-444	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3696	-0-	-324	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3706	-0-	-448	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3537	-0-	-363	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3482	-0-	-331	-0-	3482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7186	-0-	-471	-0-	7186	2			Y	-0-					-0-
02	6692	X	6040	-0-	-652	-0-	6040	2			Y	-0-					-0-
03	7409	X	5589	-0-	-1820	-0-	5589	2			Y	-0-					-0-
04	7170	X	5843	-0-	-1327	-0-	5843	2			Y	-0-					-0-
05	7285	X	6482	-0-	-803	-0-	6482	2			Y	-0-					-0-
06	6960	X	5931	-0-	-1029	-0-	5931	2			Y	-0-					-0-
07	6696	X	6216	-0-	-480	-0-	6216	2			Y	-0-					-0-
08	6076	X	5570	-0-	-506	-0-	5570	2			Y	-0-					-0-
09	5880	X	5390	-0-	-490	-0-	5390	2			Y	-0-					-0-
10	6076	X	5023	-0-	-1053	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-
11	5880	X	5190	-0-	-690	-0-	5190	2			Y	-0-					-0-
12	6076	X	5301	-0-	-775	-0-	5301	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 257861 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	7574	-0-	-1788	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	7214	-0-	-346	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7685	-0-	-685	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7107	-0-	-993	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6692	-0-	-1337	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7077	-0-	-663	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6435	-0-	-1563	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6834	-0-	-606	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6825	-0-	-285	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6097	-0-	-1219	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5577	-0-	-1503	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6363	-0-	-705	-0-	6363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			Y	-0-					-0-
02	8344	X	7813	-0-	-531	-0-	7813	2			Y	-0-					-0-
03	9238	X	8436	-0-	-802	-0-	8436	2			Y	-0-					-0-
04	8940	X	7817	-0-	-1123	-0-	7817	2			Y	-0-					-0-
05	8804	X	7471	-0-	-1333	-0-	7471	2			Y	-0-					-0-
06	8520	X	7458	-0-	-1062	-0-	7458	2			Y	-0-					-0-
07	8649	X	7635	-0-	-1014	-0-	7635	2			Y	-0-					-0-
08	8060	X	7288	-0-	-772	-0-	7288	2			Y	-0-					-0-
09	7800	X	6831	-0-	-969	-0-	6831	2			Y	-0-					-0-
10	7719	X	6776	-0-	-943	-0-	6776	2			Y	-0-					-0-
11	7470	X	6522	-0-	-948	-0-	6522	2			Y	-0-					-0-
12	7626	X	6504	-0-	-1122	-0-	6504	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	1036	-0-	-9907	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
02	6888	X	-0-	-0-	-6888	-0-					Y	-0-					-0-
03	7626	X	4769	-0-	-2857	-0-	4769	2			Y	-0-					-0-
04	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	13767	2			Y	-0-					-0-
05	7316	X	5825	-0-	-1491	-0-	5825	2			Y	-0-					-0-
06	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			Y	-0-					-0-
07	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	2			Y	-0-					-0-
08	14229	X	7190	-0-	-7039	-0-	7190	2			Y	-0-					-0-
09	13770	X	5786	-0-	-7984	-0-	5786	2			Y	-0-					-0-
10	8680	X	7895	-0-	-785	-0-	7895	2			Y	-0-					-0-
11	8400	X	6305	-0-	-2095	-0-	6305	2			Y	-0-					-0-
12	7998	X	6233	-0-	-1765	-0-	6233	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	9514	-0-	-1429	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
02	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
03	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7740	-0-	-930	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7365	-0-	-1594	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	6495	-0-	-2175	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7455	-0-	-1504	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7246	-0-	-566	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	3046	-0-	-4514	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
10	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	3776	-0-	-3424	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7435	-0-	-5	-0-	7435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	5495	-0-	-2503	-0-	5495	2			Y	-0-					-0-
02	6300	X	4712	-0-	-1588	-0-	4712	2			Y	-0-					-0-
03	6851	X	6421	-0-	-430	-0-	6421	2			Y	-0-					-0-
04	6630	X	4881	-0-	-1749	-0-	4881	2			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5531	-0-	-266	-0-	5531	2			Y	-0-					-0-
06	6210	X	5539	-0-	-671	-0-	5539	2			Y	-0-					-0-
07	6417	X	5183	-0-	-1234	-0-	5183	2			Y	-0-					-0-
08	5146	X	5093	-0-	-53	-0-	5093	2			Y	-0-					-0-
09	4980	X	3993	-0-	-987	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
10	5146	X	3583	-0-	-1563	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
11	4980	X	2962	-0-	-2018	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
12	5146	X	4313	-0-	-833	-0-	4313	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,706 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	7006	X	6390	-0-	-616	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5628	-0-	-420	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5839	-0-	-857	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5541	-0-	-939	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5768	-0-	-618	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5391	-0-	-789	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5424	-0-	-807	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5430	-0-	-274	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5087	-0-	-433	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4201	-0-	-1503	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4713	-0-	-687	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4398	-0-	-1027	-0-	4398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	6953	-0-	-1851	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6174	-0-	-798	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6417	-0-	-1302	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	5944	-0-	-1526	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	5697	-0-	-1526	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5497	-0-	-1223	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5612	-0-	-1239	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5086	-0-	-1052	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5281	-0-	-659	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5383	-0-	-321	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4990	-0-	-500	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4810	-0-	-801	-0-	4810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6551	-0-	-858	-0-	6551	2			Y	-0-					-0-
02	6104	X	5958	-0-	-146	-0-	5958	2			Y	-0-					-0-
03	6758	X	6593	-0-	-165	-0-	6593	2			Y	-0-					-0-
04	6540	X	6192	-0-	-348	-0-	6192	2			Y	-0-					-0-
05	6603	X	6050	-0-	-553	-0-	6050	2			Y	-0-					-0-
06	6390	X	5705	-0-	-685	-0-	5705	2			Y	-0-					-0-
07	6603	X	5611	-0-	-992	-0-	5611	2			Y	-0-					-0-
08	6417	X	5666	-0-	-751	-0-	5666	2			Y	-0-					-0-
09	6180	X	5093	-0-	-1087	-0-	5093	2			Y	-0-					-0-
10	6045	X	5499	-0-	-546	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-
11	5700	X	4442	-0-	-1258	-0-	4442	2			Y	-0-					-0-
12	5673	X	4480	-0-	-1193	-0-	4480	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7524	-0-	-1063	-0-	7524	2			Y	-0-					-0-
02	7196	X	6452	-0-	-744	-0-	6452	2			Y	-0-					-0-
03	7967	X	6689	-0-	-1278	-0-	6689	2			Y	-0-					-0-
04	7650	X	6468	-0-	-1182	-0-	6468	2			Y	-0-					-0-
05	7719	X	6341	-0-	-1378	-0-	6341	2			Y	-0-					-0-
06	7290	X	5921	-0-	-1369	-0-	5921	2			Y	-0-					-0-
07	7130	X	5727	-0-	-1403	-0-	5727	2			Y	-0-					-0-
08	6696	X	6322	-0-	-374	-0-	6322	2			Y	-0-					-0-
09	6480	X	6116	-0-	-364	-0-	6116	2			Y	-0-					-0-
10	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			Y	-0-					-0-
11	6120	X	6071	-0-	-49	-0-	6071	2			Y	-0-					-0-
12	6324	X	6056	-0-	-268	-0-	6056	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	5456	-0-	-3503	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
02	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
03	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
04	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
05	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
06	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
07	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5776	-0-	-486	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5449	-0-	-581	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5417	-0-	-783	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5093	-0-	-847	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4690	-0-	-1262	-0-	4690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	2925	-0-	-8824	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
02	5320	X	2346	-0-	-2974	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
03	5890	X	3083	-0-	-2807	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
04	5700	X	2863	-0-	-2837	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	2863	-0-	-1229	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2949	-0-	-21	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2661	-0-	-408	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2513	-0-	-463	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	7464	-0-	4464	4464	7464	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	13349	-0-	10249	14713	13349	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	10568	-0-	7568	22281	10568	2			Y	-0-					-0-
*12	32253	X	9972	-0-	-22281	-0-	9972	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,556 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	12586	X	10597	-0-	-1989	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9366	-0-	-798	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10090	-0-	-1163	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	9923	-0-	-967	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10251	-0-	-816	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9829	-0-	-431	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9862	-0-	-523	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9957	-0-	-304	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	8988	-0-	-942	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9392	-0-	-869	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8910	-0-	-930	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	8991	-0-	-960	-0-	8991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	7024	-0-	-323	-0-	7024	2			Y	-0-					-0-
02	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			Y	-0-					-0-
03	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2			Y	-0-					-0-
04	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			Y	-0-					-0-
05	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			Y	-0-					-0-
06	6750	X	6345	-0-	-405	-0-	6345	2			Y	-0-					-0-
07	6975	X	6114	-0-	-861	-0-	6114	2			Y	-0-					-0-
08	7161	X	6096	-0-	-1065	-0-	6096	2			Y	-0-					-0-
09	6930	X	5801	-0-	-1129	-0-	5801	2			Y	-0-					-0-
10	7037	X	5858	-0-	-1179	-0-	5858	2			Y	-0-					-0-
11	6360	X	5714	-0-	-646	-0-	5714	2			Y	-0-					-0-
12	0	W	5571	-0-	5571	5571	5571	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9105	-0-	-815	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	6960	-0-	-1188	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
03	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8423	-0-	-307	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7789	-0-	-1232	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7196	-0-	-1534	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7070	-0-	-1951	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
08	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
09	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
10	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
11	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
*12	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,289 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	11377	X	9150	-0-	-2227	-0-	9150	2			Y	-0-					-0-
02	9044	X	8091	-0-	-953	-0-	8091	2			Y	-0-					-0-
03	10013	X	8147	-0-	-1866	-0-	8147	2			Y	-0-					-0-
04	9690	X	7572	-0-	-2118	-0-	7572	2			Y	-0-					-0-
05	9331	X	8345	-0-	-986	-0-	8345	2			Y	-0-					-0-
06	8850	X	7173	-0-	-1677	-0-	7173	2			Y	-0-					-0-
07	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			Y	-0-					-0-
08	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			Y	-0-					-0-
09	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			Y	-0-					-0-
10	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			Y	-0-					-0-
11	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			Y	-0-					-0-
12	7688	X	7483	-0-	-205	-0-	7483	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7367	-0-	-197	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5912	-0-	-836	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6377	-0-	-1094	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6229	-0-	-1001	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	5942	-0-	-1436	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6016	-0-	-1124	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5772	-0-	-769	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6380	-0-	-68	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5156	-0-	-1084	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5707	-0-	-524	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5566	-0-	-614	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5345	-0-	-1041	-0-	5345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5896	-0-	-831	-0-	5896	2			Y	-0-					-0-
02	5516	X	5253	-0-	-263	-0-	5253	2			Y	-0-					-0-
03	6107	X	5628	-0-	-479	-0-	5628	2			Y	-0-					-0-
04	5910	X	5157	-0-	-753	-0-	5157	2			Y	-0-					-0-
05	5921	X	4541	-0-	-1380	-0-	4541	2			Y	-0-					-0-
06	5700	X	5301	-0-	-399	-0-	5301	2			Y	-0-					-0-
07	5828	X	4885	-0-	-943	-0-	4885	2			Y	-0-					-0-
08	5332	X	4456	-0-	-876	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
09	5160	X	5092	-0-	-68	-0-	5092	2			Y	-0-					-0-
10	5332	X	4982	-0-	-350	-0-	4982	2			Y	-0-					-0-
11	5160	X	4155	-0-	-1005	-0-	4155	2			Y	-0-					-0-
12	5270	X	4069	-0-	-1201	-0-	4069	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4809	-0-	-740	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-
02	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	3805	-0-	-690	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	3835	-0-	-515	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	4166	-0-	-329	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	4196	-0-	-154	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			Y	-0-					-0-
08	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3767	-0-	-103	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3372	-0-	-627	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3180	-0-	-690	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-
12	3999	X	2964	-0-	-1035	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11531 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3228	-0-	-864	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2751	-0-	-329	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2898	-0-	-512	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2742	-0-	-528	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2746	-0-	-540	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
07	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			Y	-0-					-0-
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
*12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	4256	-0-	-2161	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
02	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			Y	-0-					-0-
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			Y	-0-					-0-
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			Y	-0-					-0-
05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			Y	-0-					-0-
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			Y	-0-					-0-
07	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			Y	-0-					-0-
08	4774	X	4369	-0-	-405	-0-	4369	2			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4398	-0-	-222	-0-	4398	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	3891	-0-	-821	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-
11	4560	X	4066	-0-	-494	-0-	4066	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	3354	-0-	-1358	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,890 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	18073	X	15089	-0-	-2984	-0-	15089	2			Y	-0-					-0-
02	14504	X	13188	-0-	-1316	-0-	13188	2			Y	-0-					-0-
03	16058	X	14079	-0-	-1979	-0-	14079	2			Y	-0-					-0-
04	15540	X	12664	-0-	-2876	-0-	12664	2			Y	-0-					-0-
05	15159	X	11571	-0-	-3588	-0-	11571	2			Y	-0-					-0-
06	14610	X	11628	-0-	-2982	-0-	11628	2			Y	-0-					-0-
07	14601	X	12219	-0-	-2382	-0-	12219	2			Y	-0-					-0-
08	13423	X	11301	-0-	-2122	-0-	11301	2			Y	-0-					-0-
09	12660	X	11079	-0-	-1581	-0-	11079	2			Y	-0-					-0-
10	12214	X	11004	-0-	-1210	-0-	11004	2			Y	-0-					-0-
11	11820	X	9147	-0-	-2673	-0-	9147	2			Y	-0-					-0-
12	12214	X	10232	-0-	-1982	-0-	10232	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	12057	-0-		-2327	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	10496	-0-		-1292	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	11376	-0-		-1675	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	10706	-0-		-1924	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	10770	-0-		-1475	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10053	-0-		-1617	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9229	-0-		-2396	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10047	-0-		-1020	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	9326	-0-		-1384	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	9354	-0-		-1403	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	8997	-0-		-1053	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9031	-0-		-1013	-0-	9031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22289	X	17825	-0-		-4464	-0-	17825	2			Y	-0-					-0-
02	17332	X	15209	-0-		-2123	-0-	15209	2			Y	-0-					-0-
03	19189	X	16303	-0-		-2886	-0-	16303	2			Y	-0-					-0-
04	18570	X	15081	-0-		-3489	-0-	15081	2			Y	-0-					-0-
05	18197	X	14551	-0-		-3646	-0-	14551	2			Y	-0-					-0-
06	17250	X	13625	-0-		-3625	-0-	13625	2			Y	-0-					-0-
07	16833	X	13656	-0-		-3177	-0-	13656	2			Y	-0-					-0-
08	15779	X	13718	-0-		-2061	-0-	13718	2			Y	-0-					-0-
09	15090	X	11642	-0-		-3448	-0-	11642	2			Y	-0-					-0-
10	14539	X	12506	-0-		-2033	-0-	12506	2			Y	-0-					-0-
11	13620	X	12312	-0-		-1308	-0-	12312	2			Y	-0-					-0-
12	13733	X	11979	-0-		-1754	-0-	11979	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	11302	-0-		-3268	-0-	11302	2			Y	-0-					-0-
02	11564	X	10010	-0-		-1554	-0-	10010	2			Y	-0-					-0-
03	12803	X	10641	-0-		-2162	-0-	10641	2			Y	-0-					-0-
04	12390	X	9797	-0-		-2593	-0-	9797	2			Y	-0-					-0-
05	12803	X	8726	-0-		-4077	-0-	8726	2			Y	-0-					-0-
06	10950	X	9613	-0-		-1337	-0-	9613	2			Y	-0-					-0-
07	11471	X	11471	-0-		-0-	-0-	11471	2			Y	-0-					-0-
08	13566	X	13566	-0-		-0-	-0-	13566	2			Y	-0-					-0-
09	10573	X	10573	-0-		-0-	-0-	10573	2			Y	-0-					-0-
10	10447	X	10409	-0-		-38	-0-	10409	2			Y	-0-					-0-
11	10110	X	9567	-0-		-543	-0-	9567	2			Y	-0-					-0-
12	10447	X	9800	-0-		-647	-0-	9800	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	9270	-0-	-1859	-0-	9270	2		Y	-0-			-0-
02	8708	X	8015	-0-	-693	-0-	8015	2		Y	-0-			-0-
03	9641	X	8880	-0-	-761	-0-	8880	2		Y	-0-			-0-
04	9330	X	8131	-0-	-1199	-0-	8131	2		Y	-0-			-0-
05	9548	X	7531	-0-	-2017	-0-	7531	2		Y	-0-			-0-
06	8970	X	7776	-0-	-1194	-0-	7776	2		Y	-0-			-0-
07	8866	X	8175	-0-	-691	-0-	8175	2		Y	-0-			-0-
08	8587	X	7923	-0-	-664	-0-	7923	2		Y	-0-			-0-
09	8130	X	7473	-0-	-657	-0-	7473	2		Y	-0-			-0-
10	8184	X	7351	-0-	-833	-0-	7351	2		Y	-0-			-0-
11	7920	X	7345	-0-	-575	-0-	7345	2		Y	-0-			-0-
12	8184	X	7165	-0-	-1019	-0-	7165	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 12699 PERF.11509 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	4201	-0-	-2743	-0-	4201	2		N	-0-			-0-
02	5152	X	3697	-0-	-1455	-0-	3697	2		N	-0-			-0-
03	5704	X	3827	-0-	-1877	-0-	3827	2		N	-0-			-0-
04	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2		N	-0-			-0-
05	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2		N	-0-			-0-
06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2		N	-0-			-0-
07	5704	X	292	-0-	-5412	-0-	292	2		N	-0-			-0-
08	23914	X	23914	-0-	-0-	-0-	23914	2		N	-0-			-0-
09	20236	X	20236	-0-	-0-	-0-	20236	2		N	-0-			-0-
10	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	17952	2		N	-0-			-0-
11	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	12611	2		N	-0-			-0-
*12	25727	X	25727	-0-	-0-	-0-	25727	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,681 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	9703	X	8519	-0-	-1184	-0-	8519	2		Y	-0-			-0-
02	6440	X	6094	-0-	-346	-0-	6094	2		Y	-0-			-0-
03	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2		Y	-0-			-0-
04	6900	X	3627	-0-	-3273	-0-	3627	2		Y	-0-			-0-
05	7130	X	3317	-0-	-3813	-0-	3317	2		Y	-0-			-0-
06	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2		Y	-0-			-0-
07	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2		Y	-0-			-0-
08	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2		Y	-0-			-0-
09	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2		Y	-0-			-0-
10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2		Y	-0-			-0-
11	3780	X	1801	-0-	-1979	-0-	1801	2		Y	-0-			-0-
*12	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	6856	-0-	-3064	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6021	-0-	-503	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5869	-0-	-1354	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5565	-0-	-1425	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	4985	-0-	-2238	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5080	-0-	-1550	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	4649	-0-	-2016	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4661	-0-	-981	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	3636	-0-	-1824	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	3863	-0-	-1376	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	3419	-0-	-1651	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4158	-0-	-492	-0-	4158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3582	-0-	-1192	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3107	-0-	-449	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3178	-0-	-759	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	2947	-0-	-863	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	2845	-0-	-937	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	2906	-0-	-574	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3164	-0-	-277	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2929	-0-	-140	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2736	-0-	-204	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2934	-0-	-36	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2680	-0-	-389	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,061 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	8308	X	7444	-0-	-864	-0-	7444	2			Y	-0-					-0-
02	7896	X	6079	-0-	-1817	-0-	6079	2			Y	-0-					-0-
03	8742	X	6555	-0-	-2187	-0-	6555	2			Y	-0-					-0-
04	8460	X	6026	-0-	-2434	-0-	6026	2			Y	-0-					-0-
05	7719	X	5789	-0-	-1930	-0-	5789	2			Y	-0-					-0-
06	7200	X	5264	-0-	-1936	-0-	5264	2			Y	-0-					-0-
07	6727	X	5379	-0-	-1348	-0-	5379	2			Y	-0-					-0-
08	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			Y	-0-					-0-
09	6030	X	5912	-0-	-118	-0-	5912	2			Y	-0-					-0-
10	5797	X	5393	-0-	-404	-0-	5393	2			Y	-0-					-0-
11	6030	X	5253	-0-	-777	-0-	5253	2			Y	-0-					-0-
12	6231	X	5436	-0-	-795	-0-	5436	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	8955	-0-	-3011	-0-	8955	2			Y	-0-					-0-
02	8316	X	8031	-0-	-285	-0-	8031	2			Y	-0-					-0-
03	9207	X	7310	-0-	-1897	-0-	7310	2			Y	-0-					-0-
04	8910	X	8390	-0-	-520	-0-	8390	2			Y	-0-					-0-
05	9207	X	7251	-0-	-1956	-0-	7251	2			Y	-0-					-0-
06	8670	X	5776	-0-	-2894	-0-	5776	2			Y	-0-					-0-
07	8897	X	8526	-0-	-371	-0-	8526	2			Y	-0-					-0-
08	8680	X	6100	-0-	-2580	-0-	6100	2			Y	-0-					-0-
09	8400	X	6704	-0-	-1696	-0-	6704	2			Y	-0-					-0-
10	8525	X	2507	-0-	-6018	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
11	8250	X	6648	-0-	-1602	-0-	6648	2			Y	-0-					-0-
12	8525	X	5310	-0-	-3215	-0-	5310	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27930	X	27930	-0-	-0-	-0-	27930	2			N	-0-					-0-
02	23392	X	23392	-0-	-0-	-0-	23392	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	14850	-0-	-6323	-0-	14850	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	8483	-0-	-12007	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	10281	-0-	-10892	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	11276	-0-	-9214	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
07	21173	X	14289	-0-	-6884	-0-	14289	2			N	-0-					-0-
08	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	12919	2			N	-0-					-0-
09	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
10	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
11	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	12618	2			N	-0-					-0-
*12	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,173 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	23808	X	19269	-0-	-4539	-0-	19269	2			N	-0-					-0-
02	18984	X	17048	-0-	-1936	-0-	17048	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	18332	-0-	-2686	-0-	18332	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	16623	-0-	-3717	-0-	16623	2			N	-0-					-0-
05	20119	X	16930	-0-	-3189	-0-	16930	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	15873	-0-	-2787	-0-	15873	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	16037	-0-	-2842	-0-	16037	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	15084	-0-	-1997	-0-	15084	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	14119	-0-	-2411	-0-	14119	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	14072	-0-	-2854	-0-	14072	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	13045	-0-	-2825	-0-	13045	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	14570	-0-	-1457	-0-	14570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	9901	-0-	-1290	-0-	9901	2		Y	-0-			-0-
02	9016	X	8214	-0-	-802	-0-	8214	2		Y	-0-			-0-
03	9982	X	8618	-0-	-1364	-0-	8618	2		Y	-0-			-0-
04	9660	X	8216	-0-	-1444	-0-	8216	2		Y	-0-			-0-
05	9889	X	9625	-0-	-264	-0-	9625	2		Y	-0-			-0-
06	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11189	2		Y	-0-			-0-
07	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11205	2		Y	-0-			-0-
08	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2		Y	-0-			-0-
09	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8774	2		Y	-0-			-0-
10	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	2		Y	-0-			-0-
11	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2		Y	-0-			-0-
12	8339	X	8300	-0-	-39	-0-	8300	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	9769	-0-	-2383	-0-	9769	2		Y	-0-			-0-
02	9688	X	8314	-0-	-1374	-0-	8314	2		Y	-0-			-0-
03	10726	X	8754	-0-	-1972	-0-	8754	2		Y	-0-			-0-
04	10320	X	6889	-0-	-3431	-0-	6889	2		Y	-0-			-0-
05	10044	X	8889	-0-	-1155	-0-	8889	2		Y	-0-			-0-
06	9450	X	8012	-0-	-1438	-0-	8012	2		Y	-0-			-0-
07	9207	X	7370	-0-	-1837	-0-	7370	2		Y	-0-			-0-
08	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2		Y	-0-			-0-
09	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2		Y	-0-			-0-
10	7347	X	7066	-0-	-281	-0-	7066	2		Y	-0-			-0-
11	7110	X	5829	-0-	-1281	-0-	5829	2		Y	-0-			-0-
12	7347	X	6176	-0-	-1171	-0-	6176	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,907 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	8029	X	6766	-0-	-1263	-0-	6766	2		Y	-0-			-0-
02	6552	X	5791	-0-	-761	-0-	5791	2		Y	-0-			-0-
03	7254	X	6143	-0-	-1111	-0-	6143	2		Y	-0-			-0-
04	7020	X	5829	-0-	-1191	-0-	5829	2		Y	-0-			-0-
05	6975	X	5812	-0-	-1163	-0-	5812	2		Y	-0-			-0-
06	6540	X	5779	-0-	-761	-0-	5779	2		Y	-0-			-0-
07	6417	X	5885	-0-	-532	-0-	5885	2		Y	-0-			-0-
08	6014	X	5681	-0-	-333	-0-	5681	2		Y	-0-			-0-
09	5820	X	5468	-0-	-352	-0-	5468	2		Y	-0-			-0-
10	5983	X	5459	-0-	-524	-0-	5459	2		Y	-0-			-0-
11	5790	X	5086	-0-	-704	-0-	5086	2		Y	-0-			-0-
12	5890	X	5204	-0-	-686	-0-	5204	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	13106	-0-	-3417	-0-	13106	2			Y	-0-					-0-
02	12880	X	11325	-0-	-1555	-0-	11325	2			Y	-0-					-0-
03	14260	X	12025	-0-	-2235	-0-	12025	2			Y	-0-					-0-
04	13740	X	9743	-0-	-3997	-0-	9743	2			Y	-0-					-0-
05	13361	X	9445	-0-	-3916	-0-	9445	2			Y	-0-					-0-
06	12690	X	7142	-0-	-5548	-0-	7142	2			Y	-0-					-0-
07	12524	X	4812	-0-	-7712	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
08	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	2			Y	-0-					-0-
09	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	2			Y	-0-					-0-
10	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2			Y	-0-					-0-
11	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	2			Y	-0-					-0-
12	10633	X	9230	-0-	-1403	-0-	9230	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7073	-0-	-956	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6210	-0-	-762	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6744	-0-	-975	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6293	-0-	-1117	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6487	-0-	-643	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	5993	-0-	-847	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6126	-0-	-756	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5983	-0-	-651	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5548	-0-	-752	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5386	-0-	-1093	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4966	-0-	-1034	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5426	-0-	-712	-0-	5426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,235 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	18011	X	11684	-0-	-6327	-0-	11684	2			Y	-0-					-0-
02	12040	X	8911	-0-	-3129	-0-	8911	2			Y	-0-					-0-
03	13330	X	9322	-0-	-4008	-0-	9322	2			Y	-0-					-0-
04	12900	X	7905	-0-	-4995	-0-	7905	2			Y	-0-					-0-
05	11687	X	7822	-0-	-3865	-0-	7822	2			Y	-0-					-0-
06	11310	X	7018	-0-	-4292	-0-	7018	2			Y	-0-					-0-
07	9858	X	7723	-0-	-2135	-0-	7723	2			Y	-0-					-0-
08	8153	X	6817	-0-	-1336	-0-	6817	2			Y	-0-					-0-
09	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			Y	-0-					-0-
10	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			Y	-0-					-0-
11	7470	X	5607	-0-	-1863	-0-	5607	2			Y	-0-					-0-
12	8153	X	7777	-0-	-376	-0-	7777	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27466	X	20569	-0-	-6897	-0-	20569	2			Y	-0-					-0-
02	20524	X	17518	-0-	-3006	-0-	17518	2			Y	-0-					-0-
03	22723	X	18180	-0-	-4543	-0-	18180	2			Y	-0-					-0-
04	21870	X	16930	-0-	-4940	-0-	16930	2			Y	-0-					-0-
05	21917	X	16828	-0-	-5089	-0-	16828	2			Y	-0-					-0-
06	19920	X	16149	-0-	-3771	-0-	16149	2			Y	-0-					-0-
07	19406	X	16778	-0-	-2628	-0-	16778	2			Y	-0-					-0-
08	17608	X	16488	-0-	-1120	-0-	16488	2			Y	-0-					-0-
09	16920	X	15796	-0-	-1124	-0-	15796	2			Y	-0-					-0-
10	16833	X	15842	-0-	-991	-0-	15842	2			Y	-0-					-0-
11	16230	X	14811	-0-	-1419	-0-	14811	2			Y	-0-					-0-
12	16771	X	15077	-0-	-1694	-0-	15077	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	12008	-0-	-4670	-0-	12008	3			Y	-0-					-0-
02	12628	X	10497	-0-	-2131	-0-	10497	3			Y	-0-					-0-
03	13981	X	10869	-0-	-3112	-0-	10869	3			Y	-0-					-0-
04	13530	X	9995	-0-	-3535	-0-	9995	3			Y	-0-					-0-
05	12617	X	10142	-0-	-2475	-0-	10142	3			Y	-0-					-0-
06	11610	X	7585	-0-	-4025	-0-	7585	3			Y	-0-					-0-
07	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	3			Y	-0-					-0-
08	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	3			Y	-0-					-0-
09	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	10450	3			Y	-0-					-0-
10	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10805	3			Y	-0-					-0-
11	9990	X	9266	-0-	-724	-0-	9266	3			Y	-0-					-0-
12	10323	X	10176	-0-	-147	-0-	10176	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,762 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	19964	X	15393	-0-	-4571	-0-	15393	2			Y	-0-					-0-
02	15316	X	13457	-0-	-1859	-0-	13457	2			Y	-0-					-0-
03	16957	X	14659	-0-	-2298	-0-	14659	2			Y	-0-					-0-
04	16410	X	13740	-0-	-2670	-0-	13740	2			Y	-0-					-0-
05	16213	X	13455	-0-	-2758	-0-	13455	2			Y	-0-					-0-
06	14910	X	12703	-0-	-2207	-0-	12703	2			Y	-0-					-0-
07	14911	X	12282	-0-	-2629	-0-	12282	2			Y	-0-					-0-
08	13857	X	12085	-0-	-1772	-0-	12085	2			Y	-0-					-0-
09	13410	X	11721	-0-	-1689	-0-	11721	2			Y	-0-					-0-
10	13454	X	11458	-0-	-1996	-0-	11458	2			Y	-0-					-0-
11	12690	X	10879	-0-	-1811	-0-	10879	2			Y	-0-					-0-
12	12276	X	10871	-0-	-1405	-0-	10871	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60282	X	60282	-0-	-0-	-0-	60282	2			N	-0-					-0-
02	56924	X	50964	-0-	-5960	-0-	50964	2			N	-0-					-0-
03	63023	X	55581	-0-	-7442	-0-	55581	2			N	-0-					-0-
04	60990	X	52839	-0-	-8151	-0-	52839	2			N	-0-					-0-
05	60419	X	52131	-0-	-8288	-0-	52131	2			N	-0-					-0-
06	58350	X	48831	-0-	-9519	-0-	48831	2			N	-0-					-0-
07	56420	X	48624	-0-	-7796	-0-	48624	2			N	-0-					-0-
08	54932	X	48273	-0-	-6659	-0-	48273	2			N	-0-					-0-
09	52830	X	46231	-0-	-6599	-0-	46231	2			N	-0-					-0-
10	52142	X	46281	-0-	-5861	-0-	46281	2			N	-0-					-0-
11	48840	X	43544	-0-	-5296	-0-	43544	2			N	-0-					-0-
12	48639	X	43236	-0-	-5403	-0-	43236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 596,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30380	X	24372	-0-	-6008	-0-	24372	2			Y	-0-					-0-
02	23856	X	21268	-0-	-2588	-0-	21268	2			Y	-0-					-0-
03	26412	X	22730	-0-	-3682	-0-	22730	2			Y	-0-					-0-
04	25560	X	21186	-0-	-4374	-0-	21186	2			Y	-0-					-0-
05	24552	X	21112	-0-	-3440	-0-	21112	2			Y	-0-					-0-
06	23580	X	19655	-0-	-3925	-0-	19655	2			Y	-0-					-0-
07	23560	X	19581	-0-	-3979	-0-	19581	2			Y	-0-					-0-
08	21917	X	18979	-0-	-2938	-0-	18979	2			Y	-0-					-0-
09	21180	X	17663	-0-	-3517	-0-	17663	2			Y	-0-					-0-
10	21111	X	18622	-0-	-2489	-0-	18622	2			Y	-0-					-0-
11	19650	X	17252	-0-	-2398	-0-	17252	2			Y	-0-					-0-
12	19592	X	17031	-0-	-2561	-0-	17031	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,451 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	25389	X	20792	-0-	-4597	-0-	20792	2			Y	-0-					-0-
02	21028	X	18772	-0-	-2256	-0-	18772	2			Y	-0-					-0-
03	23281	X	20580	-0-	-2701	-0-	20580	2			Y	-0-					-0-
04	22320	X	18979	-0-	-3341	-0-	18979	2			Y	-0-					-0-
05	22258	X	18209	-0-	-4049	-0-	18209	2			Y	-0-					-0-
06	20130	X	17309	-0-	-2821	-0-	17309	2			Y	-0-					-0-
07	20770	X	17353	-0-	-3417	-0-	17353	2			Y	-0-					-0-
08	19902	X	16031	-0-	-3871	-0-	16031	2			Y	-0-					-0-
09	18990	X	14459	-0-	-4531	-0-	14459	2			Y	-0-					-0-
10	18197	X	12780	-0-	-5417	-0-	12780	2			Y	-0-					-0-
11	17310	X	11369	-0-	-5941	-0-	11369	2			Y	-0-					-0-
*12	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	23219	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39599	X	39599	-0-	-0-	-0-	39599	2			N	-0-					-0-
02	37268	X	29775	-0-	-7493	-0-	29775	2			N	-0-					-0-
03	41261	X	37442	-0-	-3819	-0-	37442	2			N	-0-					-0-
04	39930	X	33761	-0-	-6169	-0-	33761	2			N	-0-					-0-
05	41261	X	33265	-0-	-7996	-0-	33265	2			N	-0-					-0-
06	38310	X	32077	-0-	-6233	-0-	32077	2			N	-0-					-0-
07	37448	X	34766	-0-	-2682	-0-	34766	2			N	-0-					-0-
08	35862	X	35862	-0-	-0-	-0-	35862	2			N	-0-					-0-
09	33750	X	28790	-0-	-4960	-0-	28790	2			N	-0-					-0-
10	34751	X	29637	-0-	-5114	-0-	29637	2			N	-0-					-0-
11	33810	X	28402	-0-	-5408	-0-	28402	2			N	-0-					-0-
12	34937	X	27910	-0-	-7027	-0-	27910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	14634	2			Y	-0-					-0-
02	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			Y	-0-					-0-
03	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	15217	2			Y	-0-					-0-
04	17628	X	17628	-0-	-0-	-0-	17628	2			Y	-0-					-0-
05	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	17928	2			Y	-0-					-0-
06	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	16968	2			Y	-0-					-0-
07	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	16617	2			Y	-0-					-0-
08	18197	X	15831	-0-	-2366	-0-	15831	2			Y	-0-					-0-
09	17610	X	15021	-0-	-2589	-0-	15021	2			Y	-0-					-0-
10	17918	X	14776	-0-	-3142	-0-	14776	2			Y	-0-					-0-
11	16980	X	13434	-0-	-3546	-0-	13434	2			Y	-0-					-0-
12	16616	X	12897	-0-	-3719	-0-	12897	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,182 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	65224	X	18472	-0-	-46752	-0-	18472	2			Y	-0-					-0-
02	18564	X	16107	-0-	-2457	-0-	16107	2			Y	-0-					-0-
03	20553	X	17185	-0-	-3368	-0-	17185	2			Y	-0-					-0-
04	19650	X	15932	-0-	-3718	-0-	15932	2			Y	-0-					-0-
05	19530	X	15343	-0-	-4187	-0-	15343	2			Y	-0-					-0-
06	17880	X	14370	-0-	-3510	-0-	14370	2			Y	-0-					-0-
07	17825	X	14233	-0-	-3592	-0-	14233	2			Y	-0-					-0-
08	16554	X	14178	-0-	-2376	-0-	14178	2			Y	-0-					-0-
09	15930	X	12786	-0-	-3144	-0-	12786	2			Y	-0-					-0-
10	15345	X	13302	-0-	-2043	-0-	13302	2			Y	-0-					-0-
11	14370	X	12304	-0-	-2066	-0-	12304	2			Y	-0-					-0-
12	14229	X	11863	-0-	-2366	-0-	11863	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	7921	-0-	-4107	-0-	7921	2		Y	-0-			-0-
02	10052	X	6638	-0-	-3414	-0-	6638	2		Y	-0-			-0-
03	10261	X	6772	-0-	-3489	-0-	6772	2		Y	-0-			-0-
04	8940	X	6868	-0-	-2072	-0-	6868	2		Y	-0-			-0-
05	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2		Y	-0-			-0-
06	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	2		Y	-0-			-0-
07	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2		Y	-0-			-0-
08	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2		Y	-0-			-0-
09	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2		Y	-0-			-0-
10	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2		Y	-0-			-0-
11	6810	X	6337	-0-	-473	-0-	6337	2		Y	-0-			-0-
12	7037	X	6044	-0-	-993	-0-	6044	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7472	-0-	-960	-0-	7472	2		Y	-0-			-0-
02	7616	X	6186	-0-	-1430	-0-	6186	2		Y	-0-			-0-
03	8432	X	6511	-0-	-1921	-0-	6511	2		Y	-0-			-0-
04	8130	X	5771	-0-	-2359	-0-	5771	2		Y	-0-			-0-
05	8339	X	5588	-0-	-2751	-0-	5588	2		Y	-0-			-0-
06	7230	X	5581	-0-	-1649	-0-	5581	2		Y	-0-			-0-
07	6851	X	5961	-0-	-890	-0-	5961	2		Y	-0-			-0-
08	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2		Y	-0-			-0-
09	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2		Y	-0-			-0-
10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2		Y	-0-			-0-
11	5790	X	5775	-0-	-15	-0-	5775	2		Y	-0-			-0-
12	5983	X	4336	-0-	-1647	-0-	4336	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	6266	-0-	-2414	-0-	6266	2		Y	-0-			-0-
02	7392	X	5595	-0-	-1797	-0-	5595	2		Y	-0-			-0-
03	6820	X	6237	-0-	-583	-0-	6237	2		Y	-0-			-0-
04	6600	X	5623	-0-	-977	-0-	5623	2		Y	-0-			-0-
05	6820	X	4943	-0-	-1877	-0-	4943	2		Y	-0-			-0-
06	6060	X	4815	-0-	-1245	-0-	4815	2		Y	-0-			-0-
07	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2		Y	-0-			-0-
08	6076	X	5529	-0-	-547	-0-	5529	2		Y	-0-			-0-
09	5610	X	5074	-0-	-536	-0-	5074	2		Y	-0-			-0-
10	6076	X	4294	-0-	-1782	-0-	4294	2		Y	-0-			-0-
11	5880	X	4351	-0-	-1529	-0-	4351	2		Y	-0-			-0-
12	6076	X	4601	-0-	-1475	-0-	4601	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	7147	-0-		-1781	-0-	7147	2			Y	-0-					-0-
02	6832	X	6038	-0-		-794	-0-	6038	2			Y	-0-					-0-
03	7471	X	6619	-0-		-852	-0-	6619	2			Y	-0-					-0-
04	7230	X	6469	-0-		-761	-0-	6469	2			Y	-0-					-0-
05	7161	X	6492	-0-		-669	-0-	6492	2			Y	-0-					-0-
06	6930	X	5740	-0-		-1190	-0-	5740	2			Y	-0-					-0-
07	6696	X	6130	-0-		-566	-0-	6130	2			Y	-0-					-0-
08	6696	X	6598	-0-		-98	-0-	6598	2			Y	-0-					-0-
09	6480	X	6204	-0-		-276	-0-	6204	2			Y	-0-					-0-
10	6479	X	6181	-0-		-298	-0-	6181	2			Y	-0-					-0-
11	6390	X	5788	-0-		-602	-0-	5788	2			Y	-0-					-0-
12	6603	X	5972	-0-		-631	-0-	5972	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	8082	-0-		-2241	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	7754	-0-		-1346	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8445	-0-		-1258	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8091	-0-		-1299	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8095	-0-		-1267	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7794	-0-		-516	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7729	-0-		-858	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7529	-0-		-810	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7064	-0-		-1006	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6917	-0-		-1174	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6529	-0-		-1271	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	6492	-0-		-1227	-0-	6492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	8912	-0-		-1752	-0-	8912	2			Y	-0-					-0-
02	9632	X	7529	-0-		-2103	-0-	7529	2			Y	-0-					-0-
03	9858	X	7855	-0-		-2003	-0-	7855	2			Y	-0-					-0-
04	9030	X	6971	-0-		-2059	-0-	6971	2			Y	-0-					-0-
05	8897	X	7164	-0-		-1733	-0-	7164	2			Y	-0-					-0-
06	8610	X	6624	-0-		-1986	-0-	6624	2			Y	-0-					-0-
07	8339	X	8024	-0-		-315	-0-	8024	2			Y	-0-					-0-
08	8508	X	8508	-0-		-0-	-0-	8508	2			Y	-0-					-0-
09	7770	X	7770	-0-		-0-	-0-	7770	2			Y	-0-					-0-
10	8000	X	8000	-0-		-0-	-0-	8000	2			Y	-0-					-0-
11	7333	X	7333	-0-		-0-	-0-	7333	2			Y	-0-					-0-
12	7316	X	7089	-0-		-227	-0-	7089	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	4931	-0-	-2478	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4335	-0-	-1349	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4642	-0-	-1186	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4102	-0-	-1148	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4188	-0-	-927	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4010	-0-	-760	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3977	-0-	-828	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3922	-0-	-356	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3685	-0-	-425	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3681	-0-	-504	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3283	-0-	-737	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3024	-0-	-944	-0-	3024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7501	-0-	-652	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	6894	-0-	-1702	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	7217	-0-	-2300	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	6697	-0-	-2513	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	6753	-0-	-1834	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6398	-0-	-982	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6434	-0-	-1192	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6016	-0-	-928	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6153	-0-	-537	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6140	-0-	-618	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5378	-0-	-1012	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5597	-0-	-851	-0-	5597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,178 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	9610	X	8257	-0-	-1353	-0-	8257	2			Y	-0-					-0-
02	8316	X	7102	-0-	-1214	-0-	7102	2			Y	-0-					-0-
03	8494	X	7705	-0-	-789	-0-	7705	2			Y	-0-					-0-
04	7980	X	7056	-0-	-924	-0-	7056	2			Y	-0-					-0-
05	8246	X	7096	-0-	-1150	-0-	7096	2			Y	-0-					-0-
06	7980	X	6579	-0-	-1401	-0-	6579	2			Y	-0-					-0-
07	7874	X	6542	-0-	-1332	-0-	6542	2			Y	-0-					-0-
08	7285	X	6307	-0-	-978	-0-	6307	2			Y	-0-					-0-
09	7050	X	5833	-0-	-1217	-0-	5833	2			Y	-0-					-0-
10	7099	X	5539	-0-	-1560	-0-	5539	2			Y	-0-					-0-
11	6570	X	4818	-0-	-1752	-0-	4818	2			Y	-0-					-0-
12	6541	X	5406	-0-	-1135	-0-	5406	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	7706	-0-	-6275	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	6639	-0-	-2209	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7043	-0-	-2071	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6549	-0-	-1761	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	6508	-0-	-1614	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6067	-0-	-1403	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6011	-0-	-1336	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6049	-0-	-771	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5981	-0-	-559	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6077	-0-	-433	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5553	-0-	-507	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5382	-0-	-787	-0-	5382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72230	X	18318	-0-	-53912	-0-	18318	2			Y	-0-					-0-
02	65240	X	15777	-0-	-49463	-0-	15777	2			Y	-0-					-0-
03	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	17131	2			Y	-0-					-0-
04	20580	X	16250	-0-	-4330	-0-	16250	2			Y	-0-					-0-
05	19375	X	16404	-0-	-2971	-0-	16404	2			Y	-0-					-0-
06	17730	X	15519	-0-	-2211	-0-	15519	2			Y	-0-					-0-
07	17453	X	15913	-0-	-1540	-0-	15913	2			Y	-0-					-0-
08	16802	X	15128	-0-	-1674	-0-	15128	2			Y	-0-					-0-
09	16260	X	14178	-0-	-2082	-0-	14178	2			Y	-0-					-0-
10	16399	X	13771	-0-	-2628	-0-	13771	2			Y	-0-					-0-
11	15510	X	13531	-0-	-1979	-0-	13531	2			Y	-0-					-0-
12	15903	X	13577	-0-	-2326	-0-	13577	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29667	X	9330	-0-	-20337	-0-	9330	2			Y	-0-					-0-
02	26796	X	8367	-0-	-18429	-0-	8367	2			Y	-0-					-0-
03	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			Y	-0-					-0-
04	10620	X	8227	-0-	-2393	-0-	8227	2			Y	-0-					-0-
05	9951	X	8417	-0-	-1534	-0-	8417	2			Y	-0-					-0-
06	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			Y	-0-					-0-
07	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2			Y	-0-					-0-
08	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	2			Y	-0-					-0-
09	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			Y	-0-					-0-
10	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			Y	-0-					-0-
11	8220	X	7884	-0-	-336	-0-	7884	2			Y	-0-					-0-
12	8494	X	8387	-0-	-107	-0-	8387	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112034	X	22086	-0-	-89948	-0-	22086	2			Y	-0-					-0-
02	101192	X	19130	-0-	-82062	-0-	19130	2			Y	-0-					-0-
03	20211	X	20211	-0-	-0-	-0-	20211	2			Y	-0-					-0-
04	24600	X	18704	-0-	-5896	-0-	18704	2			Y	-0-					-0-
05	23591	X	18009	-0-	-5582	-0-	18009	2			Y	-0-					-0-
06	21360	X	16919	-0-	-4441	-0-	16919	2			Y	-0-					-0-
07	21173	X	16914	-0-	-4259	-0-	16914	2			Y	-0-					-0-
08	19375	X	16306	-0-	-3069	-0-	16306	2			Y	-0-					-0-
09	18690	X	15585	-0-	-3105	-0-	15585	2			Y	-0-					-0-
10	18011	X	15505	-0-	-2506	-0-	15505	2			Y	-0-					-0-
11	16920	X	14439	-0-	-2481	-0-	14439	2			Y	-0-					-0-
12	16926	X	13884	-0-	-3042	-0-	13884	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47554	X	29491	-0-	-18063	-0-	29491	2			N	-0-					-0-
02	42952	X	25636	-0-	-17316	-0-	25636	2			N	-0-					-0-
03	25836	X	25836	-0-	-0-	-0-	25836	2			N	-0-					-0-
04	34410	X	24515	-0-	-9895	-0-	24515	2			N	-0-					-0-
05	31372	X	23647	-0-	-7725	-0-	23647	2			N	-0-					-0-
06	28530	X	21216	-0-	-7314	-0-	21216	2			N	-0-					-0-
07	28396	X	20831	-0-	-7565	-0-	20831	2			N	-0-					-0-
08	25389	X	19534	-0-	-5855	-0-	19534	2			N	-0-					-0-
09	24510	X	17663	-0-	-6847	-0-	17663	2			N	-0-					-0-
10	23653	X	16452	-0-	-7201	-0-	16452	2			N	-0-					-0-
11	21210	X	14563	-0-	-6647	-0-	14563	2			N	-0-					-0-
12	20832	X	15099	-0-	-5733	-0-	15099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,483 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	59830	X	23135	-0-	-36695	-0-	23135	3			Y	-0-					-0-
02	54040	X	19396	-0-	-34644	-0-	19396	3			Y	-0-					-0-
03	20142	X	20142	-0-	-0-	-0-	20142	3			Y	-0-					-0-
04	26100	X	18465	-0-	-7635	-0-	18465	3			Y	-0-					-0-
05	24056	X	18030	-0-	-6026	-0-	18030	3			Y	-0-					-0-
06	22380	X	16628	-0-	-5752	-0-	16628	3			Y	-0-					-0-
07	21483	X	16249	-0-	-5234	-0-	16249	3			Y	-0-					-0-
08	19003	X	15647	-0-	-3356	-0-	15647	3			Y	-0-					-0-
09	18390	X	14359	-0-	-4031	-0-	14359	3			Y	-0-					-0-
10	18042	X	14222	-0-	-3820	-0-	14222	3			Y	-0-					-0-
11	16620	X	12939	-0-	-3681	-0-	12939	3			Y	-0-					-0-
12	16244	X	13033	-0-	-3211	-0-	13033	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,245 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 #: 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	63271	X	19385	-0-	-43886	-0-	19385	2			Y	-0-					-0-
02	57148	X	18944	-0-	-38204	-0-	18944	2			Y	-0-					-0-
03	63271	X	29657	-0-	-33614	-0-	29657	2			Y	-0-					-0-
04	26201	X	26201	-0-	-0-	-0-	26201	2			Y	-0-					-0-
05	24747	X	24747	-0-	-0-	-0-	24747	2			Y	-0-					-0-
06	28710	X	22568	-0-	-6142	-0-	22568	2			Y	-0-					-0-
07	29667	X	22387	-0-	-7280	-0-	22387	2			Y	-0-					-0-
08	27435	X	20746	-0-	-6689	-0-	20746	2			Y	-0-					-0-
09	26190	X	19074	-0-	-7116	-0-	19074	2			Y	-0-					-0-
10	24738	X	19134	-0-	-5604	-0-	19134	2			Y	-0-					-0-
11	22560	X	17837	-0-	-4723	-0-	17837	2			Y	-0-					-0-
12	22382	X	17812	-0-	-4570	-0-	17812	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	64325	X	24892	-0-	-39433	-0-	24892	2			Y	-0-					-0-
02	58100	X	26601	-0-	-31499	-0-	26601	2			Y	-0-					-0-
03	64325	X	27247	-0-	-37078	-0-	27247	2			Y	-0-					-0-
04	24390	X	23675	-0-	-715	-0-	23675	2			Y	-0-					-0-
05	29450	X	23176	-0-	-6274	-0-	23176	2			Y	-0-					-0-
06	28500	X	21235	-0-	-7265	-0-	21235	2			Y	-0-					-0-
07	29450	X	20511	-0-	-8939	-0-	20511	2			Y	-0-					-0-
08	24676	X	18797	-0-	-5879	-0-	18797	2			Y	-0-					-0-
09	23670	X	17138	-0-	-6532	-0-	17138	2			Y	-0-					-0-
10	23188	X	16614	-0-	-6574	-0-	16614	2			Y	-0-					-0-
11	21240	X	15304	-0-	-5936	-0-	15304	2			Y	-0-					-0-
12	20522	X	15134	-0-	-5388	-0-	15134	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,324 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	61814	X	16252	-0-	-45562	-0-	16252	2			Y	-0-					-0-
02	55832	X	14477	-0-	-41355	-0-	14477	2			Y	-0-					-0-
03	61814	X	14511	-0-	-47303	-0-	14511	2			Y	-0-					-0-
04	18030	X	13741	-0-	-4289	-0-	13741	2			Y	-0-					-0-
05	17205	X	14007	-0-	-3198	-0-	14007	2			Y	-0-					-0-
06	15720	X	13299	-0-	-2421	-0-	13299	2			Y	-0-					-0-
07	16027	X	12746	-0-	-3281	-0-	12746	2			Y	-0-					-0-
08	14508	X	10860	-0-	-3648	-0-	10860	2			Y	-0-					-0-
09	13740	X	9592	-0-	-4148	-0-	9592	2			Y	-0-					-0-
10	14012	X	9100	-0-	-4912	-0-	9100	2			Y	-0-					-0-
11	13290	X	9493	-0-	-3797	-0-	9493	2			Y	-0-					-0-
12	12741	X	7358	-0-	-5383	-0-	7358	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,436 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 #: 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	20925	X	2127	-0-	-18798	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
02	18900	X	4589	-0-	-14311	-0-	4589	2			Y	-0-					-0-
03	20925	X	4642	-0-	-16283	-0-	4642	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4370	-0-	-160	-0-	4370	2			Y	-0-					-0-
05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4421	-0-	-499	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4474	-0-	-610	-0-	4474	2			Y	-0-					-0-
08	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			Y	-0-					-0-
09	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			Y	-0-					-0-
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			Y	-0-					-0-
11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			Y	-0-					-0-
12	4557	X	4413	-0-	-144	-0-	4413	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74586	X	17889	-0-	-56697	-0-	17889	2			Y	-0-					-0-
02	67368	X	15408	-0-	-51960	-0-	15408	2			Y	-0-					-0-
03	74586	X	15770	-0-	-58816	-0-	15770	2			Y	-0-					-0-
04	20640	X	14623	-0-	-6017	-0-	14623	2			Y	-0-					-0-
05	19096	X	14285	-0-	-4811	-0-	14285	2			Y	-0-					-0-
06	17310	X	12829	-0-	-4481	-0-	12829	2			Y	-0-					-0-
07	17050	X	13073	-0-	-3977	-0-	13073	2			Y	-0-					-0-
08	15128	X	12355	-0-	-2773	-0-	12355	2			Y	-0-					-0-
09	14610	X	11158	-0-	-3452	-0-	11158	2			Y	-0-					-0-
10	14291	X	10799	-0-	-3492	-0-	10799	2			Y	-0-					-0-
11	12840	X	10740	-0-	-2100	-0-	10740	2			Y	-0-					-0-
12	13082	X	10022	-0-	-3060	-0-	10022	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	9121	-0-	-6596	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	8613	-0-	-5583	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	9379	-0-	-6338	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	9018	-0-	-222	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9116	-0-	-432	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8850	-0-	-390	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8768	-0-	-780	-0-	8570	2	198	9	N	180					180
08	9300	X	8898	-0-	-402	-0-	8898	2			N	-0-					180
09	9000	X	8565	-0-	-435	-0-	8565	2			N	-0-					180
10	9145	X	8418	-0-	-727	-0-	8418	2			N	-0-					180
11	8850	X	8038	-0-	-812	-0-	8038	2			N	-0-					180
12	8897	X	7077	-0-	-1820	-0-	7077	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 103,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27559	X	19701	-0-	-7858	-0-	19701	2			N	-0-					-0-
02	24892	X	16693	-0-	-8199	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
03	27559	X	17373	-0-	-10186	-0-	17373	2			N	-0-					-0-
04	23520	X	15988	-0-	-7532	-0-	15988	2			N	-0-					-0-
05	21638	X	15652	-0-	-5986	-0-	15652	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	14274	-0-	-4806	-0-	14274	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	14203	-0-	-4273	-0-	14203	2			N	-0-					-0-
08	16492	X	13559	-0-	-2933	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	12546	-0-	-3414	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	11752	-0-	-3903	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	10097	-0-	-4183	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	10939	-0-	-3259	-0-	10939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54715	X	23231	-0-	-31484	-0-	23231	2			Y	-0-					-0-
02	49420	X	18749	-0-	-30671	-0-	18749	2			Y	-0-					-0-
03	54715	X	19530	-0-	-35185	-0-	19530	2			Y	-0-					-0-
04	27420	X	17082	-0-	-10338	-0-	17082	2			Y	-0-					-0-
05	25575	X	16321	-0-	-9254	-0-	16321	2			Y	-0-					-0-
06	22470	X	14531	-0-	-7939	-0-	14531	2			Y	-0-					-0-
07	20770	X	15180	-0-	-5590	-0-	15180	2			Y	-0-					-0-
08	17670	X	14142	-0-	-3528	-0-	14142	2			Y	-0-					-0-
09	17070	X	13014	-0-	-4056	-0-	13014	2			Y	-0-					-0-
10	16306	X	12663	-0-	-3643	-0-	12663	2			Y	-0-					-0-
11	14700	X	11647	-0-	-3053	-0-	11647	2			Y	-0-					-0-
12	15190	X	11643	-0-	-3547	-0-	11643	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,733 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	31589	X	20276	-0-	-11313	-0-	20276	2			Y	-0-					-0-
02	28532	X	17317	-0-	-11215	-0-	17317	2			Y	-0-					-0-
03	31589	X	18191	-0-	-13398	-0-	18191	2			Y	-0-					-0-
04	21840	X	16837	-0-	-5003	-0-	16837	2			Y	-0-					-0-
05	21390	X	16589	-0-	-4801	-0-	16589	2			Y	-0-					-0-
06	19620	X	15427	-0-	-4193	-0-	15427	2			Y	-0-					-0-
07	19158	X	15336	-0-	-3822	-0-	15336	2			Y	-0-					-0-
08	17546	X	14606	-0-	-2940	-0-	14606	2			Y	-0-					-0-
09	16830	X	13350	-0-	-3480	-0-	13350	2			Y	-0-					-0-
10	16585	X	13119	-0-	-3466	-0-	13119	2			Y	-0-					-0-
11	15420	X	11865	-0-	-3555	-0-	11865	2			Y	-0-					-0-
12	15345	X	12175	-0-	-3170	-0-	12175	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,088 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 #: 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	15004	X	9168	-0-	-5836	-0-	9168	2			Y	-0-					-0-
02	13552	X	7981	-0-	-5571	-0-	7981	2			Y	-0-					-0-
03	15004	X	8464	-0-	-6540	-0-	8464	2			Y	-0-					-0-
04	11550	X	7771	-0-	-3779	-0-	7771	2			Y	-0-					-0-
05	10044	X	7525	-0-	-2519	-0-	7525	2			Y	-0-					-0-
06	8880	X	7058	-0-	-1822	-0-	7058	2			Y	-0-					-0-
07	8835	X	7024	-0-	-1811	-0-	7024	2			Y	-0-					-0-
08	7626	X	6590	-0-	-1036	-0-	6590	2			Y	-0-					-0-
09	7380	X	6276	-0-	-1104	-0-	6276	2			Y	-0-					-0-
10	7533	X	5894	-0-	-1639	-0-	5894	2			Y	-0-					-0-
11	7050	X	4349	-0-	-2701	-0-	4349	2			Y	-0-					-0-
12	7037	X	5161	-0-	-1876	-0-	5161	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	44299	X	23571	-0-	-20728	-0-	23571	2			Y	-0-					-0-
02	40012	X	19525	-0-	-20487	-0-	19525	2			Y	-0-					-0-
03	44299	X	19788	-0-	-24511	-0-	19788	2			Y	-0-					-0-
04	29190	X	17587	-0-	-11603	-0-	17587	2			Y	-0-					-0-
05	26071	X	16939	-0-	-9132	-0-	16939	2			Y	-0-					-0-
06	22800	X	15106	-0-	-7694	-0-	15106	2			Y	-0-					-0-
07	21607	X	13460	-0-	-8147	-0-	13460	2			Y	-0-					-0-
08	18197	X	13340	-0-	-4857	-0-	13340	2			Y	-0-					-0-
09	17580	X	13227	-0-	-4353	-0-	13227	2			Y	-0-					-0-
10	16926	X	13597	-0-	-3329	-0-	13597	2			Y	-0-					-0-
11	15120	X	12025	-0-	-3095	-0-	12025	2			Y	-0-					-0-
12	13671	X	11842	-0-	-1829	-0-	11842	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,007 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	25761	X	6677	-0-	-19084	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
02	23268	X	5752	-0-	-17516	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	5974	-0-	-19787	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	5228	-0-	-2422	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5426	-0-	-1580	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	4448	-0-	-2002	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	4989	-0-	-1366	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
08	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
09	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
10	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
11	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
*12	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,981 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 #: 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	35805	X	21701	-0-	-14104	-0-	21701	2			Y	-0-					-0-
02	32340	X	24005	-0-	-8335	-0-	24005	2			Y	-0-					-0-
03	35805	X	25679	-0-	-10126	-0-	25679	2			Y	-0-					-0-
04	21712	X	21712	-0-	-0-	-0-	21712	2			Y	-0-					-0-
05	28024	X	20305	-0-	-7719	-0-	20305	2			Y	-0-					-0-
06	25710	X	17946	-0-	-7764	-0-	17946	2			Y	-0-					-0-
07	26567	X	16523	-0-	-10044	-0-	16523	2			Y	-0-					-0-
08	22785	X	14946	-0-	-7839	-0-	14946	2			Y	-0-					-0-
09	21720	X	13250	-0-	-8470	-0-	13250	2			Y	-0-					-0-
10	20305	X	12643	-0-	-7662	-0-	12643	2			Y	-0-					-0-
11	17940	X	11347	-0-	-6593	-0-	11347	2			Y	-0-					-0-
12	16523	X	10554	-0-	-5969	-0-	10554	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	8139	-0-	-14181	-0-	8139	2			Y	-0-					-0-
02	20160	X	11340	-0-	-8820	-0-	11340	2			Y	-0-					-0-
03	22320	X	11490	-0-	-10830	-0-	11490	2			Y	-0-					-0-
04	21600	X	9702	-0-	-11898	-0-	9702	2			Y	-0-					-0-
05	12555	X	8837	-0-	-3718	-0-	8837	2			Y	-0-					-0-
06	12150	X	8022	-0-	-4128	-0-	8022	2			Y	-0-					-0-
07	12555	X	6930	-0-	-5625	-0-	6930	2			Y	-0-					-0-
08	10230	X	7710	-0-	-2520	-0-	7710	2			Y	-0-					-0-
09	9690	X	8381	-0-	-1309	-0-	8381	2			Y	-0-					-0-
10	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			Y	-0-					-0-
11	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	2			Y	-0-					-0-
12	8649	X	8107	-0-	-542	-0-	8107	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,313 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	48329	X	10476	-0-	-37853	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
02	43652	X	8716	-0-	-34936	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
03	48329	X	8997	-0-	-39332	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
04	46770	X	7897	-0-	-38873	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	9210	-0-	-3004	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	8006	-0-	-2134	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	7930	-0-	-1711	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8165	-0-	-1042	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7758	-0-	-1152	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	7400	-0-	-1807	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	5549	-0-	-2461	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	4702	-0-	-3451	-0-	4702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,806 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 #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

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		21334	-0-		21334	35010	21334	2			Y	-0-					-0-
02	51576	X	16566	-0-		-35010	-0-	16566	2			Y	-0-					-0-
03	26970	X	15425	-0-		-11545	-0-	15425	2			Y	-0-					-0-
04	26100	X	13068	-0-		-13032	-0-	13068	2			Y	-0-					-0-
05	26970	X	11971	-0-		-14999	-0-	11971	2			Y	-0-					-0-
06	26100	X	10414	-0-		-15686	-0-	10414	2			Y	-0-					-0-
07	18352	X	9067	-0-		-9285	-0-	9067	2			Y	-0-					-0-
08	15438	X	8950	-0-		-6488	-0-	8950	2			Y	-0-					-0-
09	13080	X	7572	-0-		-5508	-0-	7572	2			Y	-0-					-0-
10	11966	X	8479	-0-		-3487	-0-	8479	2			Y	-0-					-0-
11	10410	X	7840	-0-		-2570	-0-	7840	2			Y	-0-					-0-
12	9052	X	7533	-0-		-1519	-0-	7533	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,219 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

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	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY OIL COMP. 068157
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

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	3379	X	3038	-0-		-341	-0-	39	1	2999	2	Y	-0-					18
02	3052	X	2798	-0-		-254	-0-	79	1	2719	2	Y	-0-					18
03	3317	X	2994	-0-		-323	-0-	135	1	2851	2	Y	7					25
								8	9									
04	3120	X	3045	-0-		-75	-0-	74	1	2971	2	Y	-0-					25
05	3273	X	3273	-0-		-0-	-0-	184	1	3085	2	Y	4					29
								4	9									
06	3000	X	2874	-0-		-126	-0-	152	1	2693	2	Y	26					55
								29	9									
07	3162	X	2494	-0-		-668	-0-	157	1	2337	2	Y	-0-					55
08	3324	X	3324	-0-		-0-	-0-	181	1	3140	2	Y	3	48	1			10
								3	9									
09	3180	X	2455	-0-		-725	-0-	62	1	2393	2	Y	-0-					10
10	3286	X	2662	-0-		-624	-0-	74	1	2588	2	Y	-0-					10
11	3210	X	2060	-0-		-1150	-0-	119	1	1941	2	Y	-0-					10
12	3317	X	2881	-0-		-436	-0-	184	1	2697	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 33,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
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-

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	5239	X	4708	-0-	-531	-0-	61	1	4647	2	Y	-0-					7
02	4648	X	4171	-0-	-477	-0-	117	1	4054	2	Y	-0-					7
03	5053	X	4598	-0-	-455	-0-	208	1	4390	2	Y	-0-					7
04	4890	X	4335	-0-	-555	-0-	106	1	4229	2	Y	-0-					7
05	4805	X	4399	-0-	-406	-0-	248	1	4151	2	Y	-0-					7
06	4560	X	4199	-0-	-361	-0-	224	1	3975	2	Y	-0-					7
07	4619	X	4175	-0-	-444	-0-	263	1	3912	2	Y	-0-					7
08	4526	X	4214	-0-	-312	-0-	230	1	3984	2	Y	-0-					7
09	4350	X	4028	-0-	-322	-0-	101	1	3927	2	Y	-0-					7
10	4402	X	4051	-0-	-351	-0-	112	1	3939	2	Y	-0-					7
11	4200	X	3819	-0-	-381	-0-	221	1	3598	2	Y	-0-					7
12	4216	X	3903	-0-	-313	-0-	249	1	3654	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 50,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 241728 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 1		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8	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: 2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

01	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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
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-					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	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257669 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 12499 PERF. 8220 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 23

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	112	1	2705	2	N	-0-					-0-
02	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	125	1	2646	2	N	-0-					-0-
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	136	1	2641	2	N	-0-					-0-
04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	127	1	2675	2	N	-0-					-0-
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	130	1	2838	2	N	-0-					-0-
06	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	122	1	2699	2	N	-0-					-0-
07	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	123	1	2806	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	96	1	2043	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	723	-0-	-1197	-0-	28	1	695	2	N	-0-					-0-
10	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	111	1	2737	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3423	-0-	423	423	130	1	3293	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3422	-0-	322	745	125	1	3297	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68014	X	6080	-0-	-61934	-0-	242	1	5824	2	Y	13					61
							14	9									
02	61432	X	4864	-0-	-56568	-0-	218	1	4632	2	Y	13	48	1			26
							14	9									
03	68014	X	3322	-0-	-64692	-0-	162	1	3152	2	Y	7					33
							8	9									
04	5880	X	3968	-0-	-1912	-0-	179	1	3781	2	Y	7					40
							8	9									
05	6076	X	3689	-0-	-2387	-0-	162	1	3517	2	Y	9					49
							10	9									
06	5880	X	2830	-0-	-3050	-0-	122	1	2698	2	Y	9					58
							10	9									
07	5394	X	2907	-0-	-2487	-0-	122	1	2783	2	Y	2					60
							2	9									
08	4061	X	1945	-0-	-2116	-0-	87	1	1854	2	Y	4					64
							4	9									
09	3930	X	3637	-0-	-293	-0-	141	1	3496	2	Y	-0-					64
10	3689	X	2621	-0-	-1068	-0-	102	1	2519	2	Y	-0-					64
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	112	1	2841	2	Y	35					99
							39	9									
12	3751	X	2057	-0-	-1694	-0-	75	1	1978	2	Y	4	76	1			27
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 40,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 268079 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8496 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4900	-0-	4900	50247	195	1	4690	2	N	14					64
							15	9									
02	0	W	4038	-0-	4038	54285	181	1	3842	2	N	14	51	1			27
							15	9									
03	0	W	4067	-0-	4067	58352	199	1	3857	2	N	10					37
							11	9									
04	0	W	3515	-0-	3515	61867	159	1	3349	2	N	6					43
							7	9									
05	0	W	4113	-0-	4113	65980	180	1	3922	2	N	10					53
							11	9									
06	0	W	3416	-0-	3416	69396	147	1	3257	2	N	11					64
							12	9									
07	0	W	3345	-0-	3345	72741	140	1	3202	2	N	3					67
							3	9									
08	75787	X	3046	-0-	-72741	-0-	137	1	2903	2	N	5					72
							6	9									
09	3990	X	2946	-0-	-1044	-0-	114	1	2832	2	N	-0-					72
10	4123	X	2899	-0-	-1224	-0-	113	1	2786	2	N	-0-					72
*11	3420	X	2824	-0-	-596	-0-	107	1	2717	2	N	-0-					72
12	3348	X	2766	-0-	-582	-0-	101	1	2661	2	N	4	53	1			21
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 41,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	62	X	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	N	-0-					-0-
05	59	X	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

01	6603	X	6123	-0-	-480	-0-	6123	2			Y	-0-					-0-
02	5824	X	5434	-0-	-390	-0-	5434	2			Y	-0-					-0-
03	6448	X	5942	-0-	-506	-0-	5942	2			Y	-0-					-0-
04	6240	X	5590	-0-	-650	-0-	5590	2			Y	-0-					-0-
05	6200	X	5714	-0-	-486	-0-	5714	2			Y	-0-					-0-
06	5940	X	5143	-0-	-797	-0-	5143	2			Y	-0-					-0-
07	6014	X	4834	-0-	-1180	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-
08	5952	X	4653	-0-	-1299	-0-	4653	2			Y	-0-					-0-
09	5580	X	3520	-0-	-2060	-0-	3520	2			Y	-0-					-0-
10	5704	X	2930	-0-	-2774	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	2697	-0-	-2433	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
12	4836	X	1600	-0-	-3236	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1126	-0-	-106	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	724	-0-	-386	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	732	-0-	-446	-0-	732	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,977 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	1550	X	954	-0-	-596	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	171	-0-	-3973	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	1695	-0-	-2893	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	642	-0-	-3798	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	271	-0-	-4317	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2480	N	1578	-0-	-902	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1307	-0-	-793	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1238	-0-	-292	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1186	-0-	-271	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1067	-0-	-283	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1034	-0-	-268	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					100
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					100
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					100
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					100
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					100
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					100
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					100
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					100
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					100
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					100
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					100
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 10,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2643	-0-	-457	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2280	-0-	-184	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2367	-0-	-206	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2434	-0-	-116	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
08	2542	N	2448	-0-	-94	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2210	-0-	-220	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2267	-0-	-306	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
*12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,243 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	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-

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	5921	X	3952	-0-	-1969	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
02	4816	X	2011	-0-	-2805	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	5025	-0-	-307	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-
04	5160	X	4657	-0-	-503	-0-	4657	2			Y	-0-					-0-
05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-
06	4860	X	4673	-0-	-187	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4846	-0-	-176	-0-	4846	2			Y	-0-					-0-
08	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-					-0-
10	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	2801	-0-	-1609	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
12	4557	X	3796	-0-	-761	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,530 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	3255	X	2666	-0-	-589	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	3021	-0-	-31	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	2272	-0-	-1107	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2634	-0-	-636	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	2771	-0-	-608	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2250	-0-	-990	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2070	-0-	-1278	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
08	2697	X	2339	-0-	-358	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
09	2610	X	1995	-0-	-615	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
*12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,726 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	2697	X	2028	-0-	-669	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2838	-0-	38	38	2838	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3439	-0-	339	377	3439	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2892	-0-	-108	269	2892	2			Y	-0-					-0-
05	3417	X	3148	-0-	-269	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
07	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2485	-0-	-365	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2618	-0-	-327	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
11	2700	X	2064	-0-	-636	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2632	-0-	-127	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,379 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	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			Y	-0-					-0-
02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-
03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	4678	-0-	-32	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			Y	-0-					-0-
06	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4476	-0-	-391	-0-	4476	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4488	-0-	-162	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	4285	-0-	-215	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4295	-0-	-355	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	4233	-0-	-267	-0-	4233	2			Y	-0-					-0-
12	4495	X	3911	-0-	-584	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,077 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	1953	X	836	-0-	-1117	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	1468	-0-	-1332	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	300	-0-	-2700	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	1592	-0-	-1198	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2353	-0-	-647	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	3048	-0-	-52	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
09	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
10	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
11	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
*12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,152 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	2325	X	2256	-0-	-69	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	1327	-0-	-863	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	1260	-0-	-1189	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	1351	-0-	-989	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	704	-0-	-660	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	282	-0-	-989	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	247	-0-	-1103	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
*12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,766 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	784	N	466	-0-	-318	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	652	-0-	-216	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	722	-0-	-118	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	561	-0-	-189	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	553	-0-	-129	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	893	-0-	-223	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	907	-0-	-129	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
*12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,550 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	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	1379	2			N	-0-					27
02	1344	N	1274	-0-	-70	-0-	1274	2			N	-0-					27
03	1364	N	981	-0-	-383	-0-	981	2			N	-0-					27
04	1320	N	1041	-0-	-279	-0-	1041	2			N	-0-					27
05	1426	N	999	-0-	-427	-0-	999	2			N	-0-					27
06	960	N	903	-0-	-57	-0-	903	2			N	-0-					27
07	1085	N	946	-0-	-139	-0-	946	2			N	-0-					27
08	992	N	778	-0-	-214	-0-	778	2			N	-0-					27
09	900	N	550	-0-	-350	-0-	550	2			N	-0-					27
10	961	N	638	-0-	-323	-0-	638	2			N	-0-					27
11	750	N	673	-0-	-77	-0-	673	2			N	-0-					27
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	1795	-0-	-395	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2127	-0-	-136	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1838	-0-	-292	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
*12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2310	-0-	-90	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
10	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2309	-0-	-1	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
12	2387	N	2328	-0-	-59	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
02	2688	N	2647	-0-	-41	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
03	2976	N	2664	-0-	-312	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
04	2850	N	2243	-0-	-607	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
05	2945	N	2366	-0-	-579	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2336	-0-	-244	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	1888	-0-	-344	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
09	2160	N	1953	-0-	-207	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
*12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,292 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 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	2170	N	1991	-0-	-179	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	2071	-0-	-6	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1947	-0-	-63	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1816	-0-	-164	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	964	-0-	-1051	-0-	964	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2827	-0-	-113	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2985	-0-	-270	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2752	-0-	-458	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2844	-0-	-366	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
07	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			Y	-0-					-0-
08	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			Y	-0-					-0-
09	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			Y	-0-					-0-
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			Y	-0-					-0-
*12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 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	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1791	-0-	-162	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1755	-0-	-135	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	910	-0-	-1167	-0-	910	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,736 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	1178	N	844	-0-	-334	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	993	-0-	-147	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	822	-0-	-356	-0-	822	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154733 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9423 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2387	N	2309	-0-	-78	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2077	-0-	-155	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	1995	-0-	-165	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2021	-0-	-211	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1649	-0-	-361	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
*12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,823 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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	574	-0-	-325	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	396	-0-	-474	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	430	-0-	-345	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	368	-0-	-221	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
*12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,114 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	697	-0-	-87	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	707	-0-	-161	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	505	-0-	-305	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	333	-0-	-357	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	316	-0-	-211	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	138	-0-	-389	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	106	-0-	-204	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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
MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2017	-0-	-401	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
06	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-
07	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			Y	-0-					-0-
08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			Y	-0-					-0-
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	1920	-0-	-1428	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
*12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	811	-0-	-225	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	819	-0-	-266	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	990	N	744	-0-	-246	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	780	N	724	-0-	-56	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	990	N	770	-0-	-220	-0-	770	2			N	-0-					-0-
12	930	N	728	-0-	-202	-0-	728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,068 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	930	N	522	-0-	-408	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	708	-0-	-222	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	455	-0-	-227	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	218	-0-	-442	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
*12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3751	X	3526	-0-	-225	-0-	3526	2			N	-0-					22
02	3052	X	2021	-0-	-1031	-0-	2021	2			N	-0-					22
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					22
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					22
05	3379	X	2271	-0-	-1108	-0-	2271	2			N	-0-					22
06	3270	X	2748	-0-	-522	-0-	2748	2			N	-0-					22
07	3379	X	2913	-0-	-466	-0-	2913	2			N	-0-					22
08	3596	X	1213	-0-	-2383	-0-	1213	2			N	-0-					22
09	3480	X	1886	-0-	-1594	-0-	1886	2			N	-0-					22
10	2914	X	798	-0-	-2116	-0-	798	2			N	-0-					22
11	2820	X	655	-0-	-2165	-0-	655	2			N	-0-					22
12	2914	X	1800	-0-	-1114	-0-	1800	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 27,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1167	-0-	-1282	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	1998	-0-	-186	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	1719	-0-	-451	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2104	-0-	-97	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
09	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
10	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2215	-0-	-155	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	1044	-0-	-1405	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,681 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	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1177	-0-	-113	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
*12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-					58
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					58
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2300	2	2	9	N	2					60
04	2010	N	1981	-0-	-29	-0-	1981	2			N	-0-					60
05	2077	N	1876	-0-	-201	-0-	1876	2			N	-0-					60
06	2010	N	1503	-0-	-507	-0-	1503	2			N	-0-					60
07	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	1897	2			N	-0-					60
08	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					60
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					60
10	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					60
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					60
12	2077	N	1833	-0-	-244	-0-	1833	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 25,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192728 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8594 - 8804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 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-

HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	687	-0-	-41	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

		ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 222489 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8153 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230108 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231672 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 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	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
02	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
03	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
04	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
05	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
06	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	584	-0-	-1121	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	1005	-0-	-645	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
10	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
11	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
*12	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
03	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3450	-0-	-1110	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3410	-0-	-1302	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3199	-0-	-1361	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3416	-0-	-1296	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3885	-0-	-548	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3059	-0-	-691	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2874	-0-	-1001	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,961 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	30814	X	24917	-0-	-5897	-0-	24917	3			Y	-0-					-0-
02	28056	X	19662	-0-	-8394	-0-	19662	3			Y	-0-					-0-
03	27993	X	19752	-0-	-8241	-0-	19752	3			Y	-0-					-0-
04	27090	X	24063	-0-	-3027	-0-	24063	3			Y	-0-					-0-
05	27993	X	21889	-0-	-6104	-0-	21889	3			Y	-0-					-0-
06	24120	X	20285	-0-	-3835	-0-	20285	3			Y	-0-					-0-
07	24862	X	21669	-0-	-3193	-0-	21669	3			Y	-0-					-0-
08	22376	X	22376	-0-	-0-	-0-	22376	3			Y	-0-					-0-
09	24060	X	20907	-0-	-3153	-0-	20907	3			Y	-0-					-0-
10	23837	X	23837	-0-	-0-	-0-	23837	3			Y	-0-					-0-
11	21660	X	19762	-0-	-1898	-0-	19762	3			Y	-0-					-0-
*12	23611	X	23611	-0-	-0-	-0-	23611	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2158	-0-	-632	-0-	2158	3			Y	-0-					-0-
02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					-0-
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			Y	-0-					-0-
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2212	-0-	-330	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			Y	-0-					-0-
07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			Y	-0-					-0-
08	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			Y	-0-					-0-
09	3360	X	1967	-0-	-1393	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-
10	3689	X	2551	-0-	-1138	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
11	3570	X	2238	-0-	-1332	-0-	2238	3			Y	-0-					-0-
12	3689	X	2043	-0-	-1646	-0-	2043	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRUITVALE, EAST (RODESSA 3) 33141 450 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
WILEY CAPITAL INC 923489
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 074547 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071548 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	583	-0-	-3850	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4118	-0-	-470	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
04	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
05	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
06	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9942	-0-	-71	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
08	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	10047	-0-	-933	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	5893	-0-	-5453	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	5431	-0-	-5579	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	5039	-0-	-6338	-0-	5039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069335 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	5983	-0-	-8897	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
02	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	10503	3			N	-0-					-0-
03	23960	X	23960	-0-	-0-	-0-	23960	3			N	-0-					-0-
04	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	3			N	-0-					-0-
05	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	14642	3			N	-0-					-0-
06	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	16964	3			N	-0-					-0-
07	8959	X	6546	-0-	-2413	-0-	6546	3			N	-0-					-0-
08	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	3			N	-0-					-0-
09	16950	X	4403	-0-	-12547	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
10	17515	X	4123	-0-	-13392	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
11	16950	X	5733	-0-	-11217	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
12	8370	X	5643	-0-	-2727	-0-	5643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	13551	3			N	-0-					-0-
02	22511	X	22511	-0-	-0-	-0-	22511	3			N	-0-					-0-
03	26588	X	26588	-0-	-0-	-0-	26588	3			N	-0-					-0-
04	17904	X	17904	-0-	-0-	-0-	17904	3			N	-0-					-0-
05	25713	X	25713	-0-	-0-	-0-	25713	3			N	-0-					-0-
06	22175	X	22175	-0-	-0-	-0-	22175	3			N	-0-					-0-
07	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	20379	3			N	-0-					-0-
08	21156	X	21156	-0-	-0-	-0-	21156	3			N	-0-					-0-
09	19685	X	19685	-0-	-0-	-0-	19685	3			N	-0-					-0-
10	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	14902	3			N	-0-					-0-
11	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	14829	3			N	-0-					-0-
*12	19921	X	19921	-0-	-0-	-0-	19921	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
FOSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61659	X	52700	-0-	-8959	-0-	52700	3			N	-0-					-0-
02	58274	X	58274	-0-	-0-	-0-	58274	3			N	-0-					-0-
03	114336	X	114336	-0-	-0-	-0-	114336	3			N	-0-					-0-
04	110101	X	110101	-0-	-0-	-0-	110101	3			N	-0-					-0-
05	76331	X	76331	-0-	-0-	-0-	76331	3			N	-0-					-0-
06	105062	X	105062	-0-	-0-	-0-	105062	3			N	-0-					-0-
07	103659	X	103659	-0-	-0-	-0-	103659	3			N	-0-					-0-
08	116992	X	116992	-0-	-0-	-0-	116992	3			N	-0-					-0-
09	108420	X	102209	-0-	-6211	-0-	102209	3			N	-0-					-0-
10	109305	X	109305	-0-	-0-	-0-	109305	3			N	-0-					-0-
11	108420	X	97591	-0-	-10829	-0-	97591	3			N	-0-					-0-
12	112034	X	98946	-0-	-13088	-0-	98946	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,145,506 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	3689	X	2739	-0-	-950	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3131	-0-	-201	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2820	-0-	-32	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3238	-0-	-122	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3568	-0-	-90	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4415	-0-	-49	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
09	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4222	-0-	-242	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	1521	-0-	-2739	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	22	-0-	-4535	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC. 681619
BAGBY WELL #: 2 RRCID -> 215634 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3400 - 3470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	310	X	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	280	X	263	-0-	-17	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	310	X	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	330	X	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	341	X	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	341	X	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	300	X	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	310	X	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	300	X	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	310	X	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.T. (CADDO SAND) //CONT.// 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4526	X	4243	-0-	-283	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3704	-0-	-384	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3934	-0-	-313	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3659	-0-	-451	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3634	-0-	-613	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3594	-0-	-516	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3875	-0-	-217	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3670	-0-	-170	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3643	-0-	-449	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARBY (BOSSIER) 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	780	N	42	-0-	-738	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	496	N	15	-0-	-481	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	X	557	-0-	-249	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	558	X	544	-0-	-14	-0-	82	1	462	2	N	-0-					-0-
04	837	X	837	-0-	-0-	-0-	200	1	637	2	N	-0-					-0-
05	806	X	687	-0-	-119	-0-	57	1	630	2	N	-0-					-0-
06	780	X	713	-0-	-67	-0-	68	1	644	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	868	X	718	-0-	-150	-0-	69	1	649	2	N	-0-					-0-
08	868	X	722	-0-	-146	-0-	77	1	645	2	N	-0-					-0-
09	840	X	669	-0-	-171	-0-	81	1	588	2	N	-0-					-0-
10	744	X	664	-0-	-80	-0-	60	1	604	2	N	-0-					-0-
11	720	X	462	-0-	-258	-0-	23	1	439	2	N	-0-					-0-
12	713	X	601	-0-	-112	-0-	17	1	584	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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	1488	X	1170	-0-	-318	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
02	1260	X	1147	-0-	-113	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
03	1395	X	1295	-0-	-100	-0-	194	1	1101	2	N	-0-			-0-
04	1200	X	1068	-0-	-132	-0-	255	1	813	2	N	-0-			-0-
05	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	134	1	1479	2	N	-0-			-0-
06	1260	X	1254	-0-	-6	-0-	120	1	1134	2	N	-0-			-0-
07	1302	X	1258	-0-	-44	-0-	121	1	1137	2	N	-0-			-0-
08	1612	X	1270	-0-	-342	-0-	135	1	1135	2	N	-0-			-0-
09	1560	X	1220	-0-	-340	-0-	148	1	1072	2	N	-0-			-0-
10	1612	X	1228	-0-	-384	-0-	111	1	1117	2	N	-0-			-0-
11	1260	X	1109	-0-	-151	-0-	54	1	1055	2	N	-0-			-0-
12	1271	X	1096	-0-	-175	-0-	31	1	1065	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,728 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	2821	X	1685	-0-	-1136	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
02	2212	X	1770	-0-	-442	-0-	1770	2			N	-0-			-0-
03	2449	X	2217	-0-	-232	-0-	333	1	1884	2	N	-0-			-0-
04	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	488	1	1551	2	N	-0-			-0-
05	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	230	1	2546	2	N	-0-			-0-
06	2160	X	2050	-0-	-110	-0-	196	1	1854	2	N	-0-			-0-
07	2232	X	2011	-0-	-221	-0-	193	1	1818	2	N	-0-			-0-
08	2790	X	2084	-0-	-706	-0-	221	1	1863	2	N	-0-			-0-
09	2700	X	1909	-0-	-791	-0-	232	1	1677	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	1877	-0-	-913	-0-	170	1	1707	2	N	-0-			-0-
11	2040	X	1848	-0-	-192	-0-	91	1	1757	2	N	-0-			-0-
12	2077	X	1906	-0-	-171	-0-	53	1	1853	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3720	X	1254	-0-	-2466	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
02	3360	X	1215	-0-	-2145	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
03	3720	X	1444	-0-	-2276	-0-	217	1	1227	2	N	-0-			-0-
04	1890	X	1166	-0-	-724	-0-	279	1	887	2	N	-0-			-0-
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	236	1	2612	2	N	-0-			-0-
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	298	1	2812	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	316	1	2983	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	2787	-0-	-65	-0-	296	1	2491	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	2777	-0-	-343	-0-	337	1	2440	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	2829	-0-	-457	-0-	257	1	2572	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	2488	-0-	-692	-0-	122	1	2366	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	2301	-0-	-985	-0-	64	1	2237	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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	2139	X	1082	-0-	-1057	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
02	1288	X	1048	-0-	-240	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	1265	-0-	-161	-0-	190	1	1075	2	N	-0-					-0-
04	1230	X	1021	-0-	-209	-0-	244	1	777	2	N	-0-					-0-
05	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	101	1	1121	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	1047	-0-	-183	-0-	100	1	947	2	N	-0-					-0-
07	1271	X	941	-0-	-330	-0-	90	1	851	2	N	-0-					-0-
08	1271	X	535	-0-	-736	-0-	57	1	478	2	N	-0-					-0-
09	1170	X	726	-0-	-444	-0-	88	1	638	2	N	-0-					-0-
10	1209	X	220	-0-	-989	-0-	20	1	200	2	N	-0-					-0-
11	1050	X	909	-0-	-141	-0-	44	1	865	2	N	-0-					-0-
12	930	X	847	-0-	-83	-0-	24	1	823	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,863 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	2728	X	1565	-0-	-1163	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1716	-0-	-748	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1594	-0-	-1134	-0-	239	1	1355	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	1602	-0-	-348	-0-	383	1	1218	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	191	1	2115	2	N	-0-					-0-
06	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	214	1	2026	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	242	1	2278	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	1686	-0-	-608	-0-	179	1	1507	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	1743	-0-	-507	-0-	212	1	1531	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	2013	-0-	-498	-0-	183	1	1830	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	1472	-0-	-958	-0-	72	1	1400	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	1272	-0-	-1239	-0-	36	1	1236	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 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	1891	X	461	-0-	-1430	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	993	-0-	-715	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	361	-0-	-1282	-0-	54	1	307	2	N	-0-					-0-
04	1290	X	54	-0-	-1236	-0-	13	1	41	2	N	-0-					-0-
05	1085	X	64	-0-	-1021	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
06	1050	X	672	-0-	-378	-0-	64	1	608	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	700	-0-	-385	-0-	67	1	633	2	N	-0-					-0-
08	843	X	843	-0-	-0-	-0-	90	1	753	2	N	-0-					-0-
09	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	138	1	997	2	N	-0-					-0-
10	946	X	946	-0-	-0-	-0-	86	1	860	2	N	-0-					-0-
11	810	X	626	-0-	-184	-0-	31	1	595	2	N	-0-					-0-
12	1178	X	878	-0-	-300	-0-	24	1	854	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,733 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2538	-0-	-7320	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
02	8232	X	1068	-0-	-7164	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	1520	-0-	-7439	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
04	8670	X	1127	-0-	-7543	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	726	-0-	-1816	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	505	-0-	-1955	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	544	-0-	-975	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	26165	X	26165	-0-	-0-	-0-	26165	3			N	-0-					-0-
02	22480	X	22480	-0-	-0-	-0-	22480	3			N	-0-					-0-
03	25704	X	25704	-0-	-0-	-0-	25704	3			N	-0-					-0-
04	26136	X	26136	-0-	-0-	-0-	26136	3			N	-0-					-0-
05	25502	X	25502	-0-	-0-	-0-	25502	3			N	-0-					-0-
06	26667	X	26667	-0-	-0-	-0-	26667	3			N	-0-					-0-
07	26289	X	26289	-0-	-0-	-0-	26289	3			N	-0-					-0-
08	26873	X	26873	-0-	-0-	-0-	26873	3			N	-0-					-0-
09	26788	X	26788	-0-	-0-	-0-	26788	3			N	-0-					-0-
10	22500	X	22500	-0-	-0-	-0-	22500	3			N	-0-					-0-
11	23132	X	23132	-0-	-0-	-0-	23132	3			N	-0-					-0-
*12	24361	X	24361	-0-	-0-	-0-	24361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
JENKINS WELL #: 272A RRCID -> 111932 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12188 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	900	N	626	-0-	-274	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	930	N	711	-0-	-219	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
02	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
03	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
10	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3120	-0-	-570	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
*12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,871 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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31425	X	31425	-0-	-0-	-0-	31425	3			N	-0-					-0-
02	28336	X	26313	-0-	-2023	-0-	26313	3			N	-0-					-0-
03	31372	X	28789	-0-	-2583	-0-	28789	3			N	-0-					-0-
04	30360	X	27260	-0-	-3100	-0-	27260	3			N	-0-					-0-
05	31372	X	28828	-0-	-2544	-0-	28828	3			N	-0-					-0-
06	30360	X	26883	-0-	-3477	-0-	26883	3			N	-0-					-0-
07	29140	X	28394	-0-	-746	-0-	28394	3			N	-0-					-0-
08	26023	X	26023	-0-	-0-	-0-	26023	3			N	-0-					-0-
09	30158	X	30158	-0-	-0-	-0-	30158	3			N	-0-					-0-
10	30093	X	30093	-0-	-0-	-0-	30093	3			N	-0-					-0-
11	28707	X	28707	-0-	-0-	-0-	28707	3			N	-0-					-0-
12	26846	X	26729	-0-	-117	-0-	26729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
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	52944	X	52944	-0-	-0-	-0-	52944	3			N	-0-					-0-
02	49297	X	49297	-0-	-0-	-0-	49297	3			N	-0-					-0-
03	54544	X	54544	-0-	-0-	-0-	54544	3			N	-0-					-0-
04	51992	X	51992	-0-	-0-	-0-	51992	3			N	-0-					-0-
05	52327	X	52327	-0-	-0-	-0-	52327	3			N	-0-					-0-
06	50601	X	50601	-0-	-0-	-0-	50601	3			N	-0-					-0-
07	51554	X	51554	-0-	-0-	-0-	51554	3			N	-0-					-0-
08	51071	X	51071	-0-	-0-	-0-	51071	3			N	-0-					-0-
09	49302	X	49302	-0-	-0-	-0-	49302	3			N	-0-					-0-
10	49927	X	49927	-0-	-0-	-0-	49927	3			N	-0-					-0-
11	46571	X	46571	-0-	-0-	-0-	46571	3			N	-0-					-0-
12	48019	X	47661	-0-	-358	-0-	47661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 607,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-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
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	19298	X	19298	-0-	-0-	-0-	19298	3			N	-0-					-0-
02	17575	X	17575	-0-	-0-	-0-	17575	3			N	-0-					-0-
03	19695	X	19695	-0-	-0-	-0-	19695	3			N	-0-					-0-
04	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	18259	3			N	-0-					-0-
05	18733	X	18733	-0-	-0-	-0-	18733	3			N	-0-					-0-
06	17940	X	17542	-0-	-398	-0-	17542	3			N	-0-					-0-
07	18538	X	18412	-0-	-126	-0-	18412	3			N	-0-					-0-
08	17816	X	17816	-0-	-0-	-0-	17816	3			N	-0-					-0-
09	18090	X	17349	-0-	-741	-0-	17349	3			N	-0-					-0-
10	18693	X	18585	-0-	-108	-0-	18585	3			N	-0-					-0-
11	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	18223	3			N	-0-					-0-
*12	18492	X	18492	-0-	-0-	-0-	18492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

01	403	N	141	-0-	-262	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,602 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

01	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	1		N	-0-			123
02	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	1		N	-0-			123
03	6634 X	3462	-0-	-3172	-0-	3462	2		N	-0-			123
04	6420 X	2781	-0-	-3639	-0-	2781	1		N	-0-			123
05	6634 X	2888	-0-	-3746	-0-	2888	1		N	-0-			123
06	4050 X	2488	-0-	-1562	-0-	2488	1		N	-0-			123
07	3782 X	2449	-0-	-1333	-0-	2449	1		N	-0-			123
08	3472 X	3021	-0-	-451	-0-	3021	1		N	-0-			123
09	2790 X	2564	-0-	-226	-0-	2564	1		N	-0-			123
10	2883 X	2157	-0-	-726	-0-	2157	1		N	-0-			123
11	2910 X	2561	-0-	-349	-0-	2561	1		N	-0-			123
12	3007 X	1967	-0-	-1040	-0-	1967	1		N	-0-			123

TOTAL GAS PROD: 33,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

01	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	1		N	-0-			36
02	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	1		N	-0-			36
03	2790 X	1961	-0-	-829	-0-	1961	2		N	-0-			36
04	2100 X	1981	-0-	-119	-0-	1981	1		N	-0-			36
05	2139 X	1456	-0-	-683	-0-	1456	1		N	-0-			36
06	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	1		N	-0-			36
07	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	1		N	-0-			36
08	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	1		N	-0-			36
09	1980 X	1885	-0-	-95	-0-	1885	1		N	-0-			36
10	2511 X	2208	-0-	-303	-0-	2208	1		N	-0-			36
11	2550 X	2441	-0-	-109	-0-	2441	1		N	-0-			36
12	2635 X	2186	-0-	-449	-0-	2186	1		N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 25,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
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	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	1			N	-0-					76
02	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	1			N	-0-					76
03	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					76
04	3540	X	1655	-0-	-1885	-0-	1655	1			N	-0-					76
05	3658	X	1657	-0-	-2001	-0-	1657	1			N	-0-					76
06	3540	X	1157	-0-	-2383	-0-	1157	1			N	-0-					76
07	2542	X	1429	-0-	-1113	-0-	1429	1			N	-0-					76
08	1953	X	1544	-0-	-409	-0-	1544	1			N	-0-					76
09	1650	X	1263	-0-	-387	-0-	1263	1			N	-0-					76
10	1643	X	1207	-0-	-436	-0-	1207	1			N	-0-					76
11	1500	X	1093	-0-	-407	-0-	1093	1			N	-0-					76
12	1550	X	1354	-0-	-196	-0-	1354	1			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 20,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	379					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	379					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	379					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	379					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	379					N	-0-					72
06	14B2 EXT		222	-0-	222	601	222	1			N	-0-					72
07	601	X	-0-	-0-	-601	-0-					N	-0-					72
08	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	1			N	-0-					72
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	1			N	-0-					72
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	1			N	-0-					72
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	1			N	-0-					72
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 3,557 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	1519	X	982	-0-	-537	-0-	982	1			Y	-0-					50
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	1			Y	-0-					50
03	3224	X	2864	-0-	-360	-0-	2857	1	7	9	Y	6					56
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	1			Y	-0-	53	1			3
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2970	1	11	9	Y	10					13
06	4080	X	798	-0-	-3282	-0-	798	1			Y	-0-					13
07	4216	X	1215	-0-	-3001	-0-	1215	1			Y	-0-					13
08	3441	X	1450	-0-	-1991	-0-	1450	1			Y	-0-					13
09	3330	X	1228	-0-	-2102	-0-	1228	1			Y	-0-					13
10	2976	X	1260	-0-	-1716	-0-	1260	1			Y	-0-					13
11	1410	X	1260	-0-	-150	-0-	1260	1			Y	-0-					13
12	1457	X	1310	-0-	-147	-0-	1310	1			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 22,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
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	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	1			Y	-0-					56
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	1			Y	-0-					56
03	3689	X	2919	-0-	-770	-0-	2919	1			Y	-0-					56
04	3570	X	2764	-0-	-806	-0-	2764	1			Y	-0-	56	1			-0-
05	2976	X	2587	-0-	-389	-0-	2587	1			Y	-0-					-0-
06	3210	X	1423	-0-	-1787	-0-	1423	1			Y	-0-					-0-
07	3317	X	1834	-0-	-1483	-0-	1834	1			Y	-0-					-0-
08	2914	X	2202	-0-	-712	-0-	2202	1			Y	-0-					-0-
09	2760	X	1885	-0-	-875	-0-	1885	1			Y	-0-					-0-
10	2573	X	2061	-0-	-512	-0-	2061	1			Y	-0-					-0-
11	2130	X	2088	-0-	-42	-0-	2088	1			Y	-0-					-0-
12	2201	X	2115	-0-	-86	-0-	2115	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	1			N	-0-					12
02	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	1			N	-0-					12
03	4402	X	1697	-0-	-2705	-0-	1697	2			N	-0-					12
04	2580	X	1655	-0-	-925	-0-	1655	1			N	-0-					12
05	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	1			N	-0-					12
06	1740	X	1574	-0-	-166	-0-	1574	1			N	-0-					12
07	1798	X	1689	-0-	-109	-0-	1689	1			N	-0-					12
08	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	1			N	-0-					12
09	1920	X	1390	-0-	-530	-0-	1390	1			N	-0-					12
10	1984	X	1501	-0-	-483	-0-	1501	1			N	-0-					12
11	2160	X	1241	-0-	-919	-0-	1241	1			N	-0-					12
12	2232	X	1629	-0-	-603	-0-	1629	1			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 19,620 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	1			N	-0-					12
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					12
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	1			N	-0-					12
05	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	1			N	-0-					12
06	4440	X	2680	-0-	-1760	-0-	2680	1			N	-0-					12
07	4588	X	3072	-0-	-1516	-0-	3072	1			N	-0-					12
08	5239	X	2197	-0-	-3042	-0-	2197	1			N	-0-					12
09	5070	X	2320	-0-	-2750	-0-	2320	1			N	-0-					12
10	5239	X	2901	-0-	-2338	-0-	2901	1			N	-0-					12
11	2970	X	2964	-0-	-6	-0-	2964	1			N	-0-					12
12	3069	X	2839	-0-	-230	-0-	2839	1			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 37,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 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	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					36
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	2480	X	1373	-0-	-1107	-0-	1373	2			N	-0-					36
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	1			N	-0-					36
05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	1			N	-0-					36
06	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	1			N	-0-					36
07	1364	X	1112	-0-	-252	-0-	1112	1			N	-0-					36
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					36
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					36
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					36
11	1590	X	4	-0-	-1586	-0-	4	1			N	-0-					36
12	1116	X	165	-0-	-951	-0-	165	1			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 9,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	1			Y	-0-					9
02	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	1			Y	-0-					9
03	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	1			Y	-0-	9	1			-0-
04	1290	X	1100	-0-	-190	-0-	1100	1			Y	-0-					-0-
05	1333	X	1070	-0-	-263	-0-	1070	1			Y	-0-					-0-
06	2550	X	586	-0-	-1964	-0-	586	1			Y	-0-					-0-
07	2635	X	424	-0-	-2211	-0-	424	1			Y	-0-					-0-
08	1550	X	624	-0-	-926	-0-	624	1			Y	-0-					-0-
09	1110	X	551	-0-	-559	-0-	551	1			Y	-0-					-0-
10	1085	X	690	-0-	-395	-0-	690	1			Y	-0-					-0-
11	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	1			Y	-0-					-0-
12	620	X	519	-0-	-101	-0-	519	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
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	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	1			N	-0-					52
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	1			N	-0-					52
03	6975	X	3157	-0-	-3818	-0-	3157	2			N	-0-					52
04	6750	X	2923	-0-	-3827	-0-	2923	1			N	-0-					52
05	3286	X	1963	-0-	-1323	-0-	1963	1			N	-0-					52
06	3450	X	2610	-0-	-840	-0-	2610	1			N	-0-					52
07	3565	X	2388	-0-	-1177	-0-	2388	1			N	-0-					52
08	3162	X	2088	-0-	-1074	-0-	2088	1			N	-0-					52
09	2910	X	1779	-0-	-1131	-0-	1779	1			N	-0-					52
10	2697	X	1588	-0-	-1109	-0-	1588	1			N	-0-					52
11	2610	X	1547	-0-	-1063	-0-	1547	1			N	-0-					52
12	2387	X	1983	-0-	-404	-0-	1983	1			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 28,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1953	X	1406	-0-	-547	-0-	1406	1			N	-0-					-0-
02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	1			N	-0-					-0-
03	2449	X	1966	-0-	-483	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1690	-0-	-440	-0-	1690	1			N	-0-					-0-
05	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	1			N	-0-					-0-
06	1890	X	1740	-0-	-150	-0-	1740	1			N	-0-					-0-
07	1953	X	928	-0-	-1025	-0-	928	1			N	-0-					-0-
08	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	1			N	-0-					-0-
09	2160	X	1842	-0-	-318	-0-	1842	1			N	-0-					-0-
10	2232	X	1599	-0-	-633	-0-	1599	1			N	-0-					-0-
11	2430	X	1093	-0-	-1337	-0-	1093	1			N	-0-					-0-
12	2511	X	1703	-0-	-808	-0-	1703	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,035 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	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	1			N	-0-					-0-
02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	1			N	-0-					-0-
03	4588	X	3854	-0-	-734	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3240	-0-	-1200	-0-	3240	1			N	-0-					-0-
05	4588	X	3290	-0-	-1298	-0-	3290	1			N	-0-					-0-
06	4170	X	3140	-0-	-1030	-0-	3140	1			N	-0-					-0-
07	4309	X	2889	-0-	-1420	-0-	2889	1			N	-0-					-0-
08	3844	X	2937	-0-	-907	-0-	2937	1			N	-0-					-0-
09	3240	X	2647	-0-	-593	-0-	2647	1			N	-0-					-0-
10	3286	X	2805	-0-	-481	-0-	2805	1			N	-0-					-0-
11	3150	X	2564	-0-	-586	-0-	2564	1			N	-0-					-0-
12	2945	X	2715	-0-	-230	-0-	2715	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,900 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 #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		4331	-0-	4331	4331	4331	1			Y	-0-					70
02	14B2 EXT		3306	-0-	3306	7637	3306	1			Y	-0-					70
03	14B2 EXT		3339	-0-	3339	10976	3339	1			Y	-0-	62	1			8
04	14B2 EXT		3251	-0-	3251	14227	3251	1			Y	-0-					8
05	14B2 EXT		3131	-0-	3131	17358	3116	1	15	9	Y	14					22
06	14B2 EXT		1883	-0-	1883	19241	1883	1			Y	-0-					22
07	22288	X	3047	-0-	-19241	-0-	3047	1			Y	-0-					22
08	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	1			Y	-0-					22
09	3240	X	2276	-0-	-964	-0-	2276	1			Y	-0-					22
10	3131	X	2435	-0-	-696	-0-	2435	1			Y	-0-					22
11	2940	X	2162	-0-	-778	-0-	2162	1			Y	-0-					22
12	3038	X	2452	-0-	-586	-0-	2452	1			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 34,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	1			Y	-0-					45
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	1			Y	-0-					45
03	5022	X	3999	-0-	-1023	-0-	3999	1			Y	-0-	45	1			-0-
04	4650	X	2955	-0-	-1695	-0-	2955	1			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2840	-0-	-322	-0-	2840	1			Y	-0-					-0-
06	3870	X	46	-0-	-3824	-0-	46	1			Y	-0-					-0-
07	3999	X	1765	-0-	-2234	-0-	1765	1			Y	-0-					-0-
08	3999	X	1684	-0-	-2315	-0-	1684	1			Y	-0-					-0-
09	2970	X	1372	-0-	-1598	-0-	1372	1			Y	-0-					-0-
10	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	1			Y	-0-					-0-
11	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	1			Y	-0-					-0-
*12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

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	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	1			Y	-0-					30
02	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	1			Y	-0-					30
03	2511	X	2203	-0-	-308	-0-	2203	1			Y	-0-	30	1			-0-
04	2310	X	1970	-0-	-340	-0-	1970	1			Y	-0-					-0-
05	2387	X	2241	-0-	-146	-0-	2241	1			Y	-0-					-0-
06	2430	X	1781	-0-	-649	-0-	1781	1			Y	-0-					-0-
07	2511	X	1862	-0-	-649	-0-	1862	1			Y	-0-					-0-
08	2232	X	2012	-0-	-220	-0-	2012	1			Y	-0-					-0-
09	2160	X	1881	-0-	-279	-0-	1881	1			Y	-0-					-0-
10	2232	X	1392	-0-	-840	-0-	1392	1			Y	-0-					-0-
11	1950	X	1330	-0-	-620	-0-	1330	1			Y	-0-					-0-
12	2015	X	1684	-0-	-331	-0-	1684	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,002 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	7496		7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
02	9600		9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
03	10708		10708	-0-	-0-	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
04	8272		8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
05	4872		4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
06	4410		3484	-0-	-926	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
07	4557		1810	-0-	-2747	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
08	4557		1902	-0-	-2655	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
09	4410		1437	-0-	-2973	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
10	4557		923	-0-	-3634	-0-	923	2			N	-0-					-0-
11	3480	#	384	-0-	-3096	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	1891	#	280	-0-	-1611	-0-	280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,168 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					9
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 1,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	60	1	2000	2	Y	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	29	1	969	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	49	1	1641	2	Y	-0-					-0-
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	37	1	1218	2	Y	-0-					-0-
*12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	21	1	1074	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) //CONT.// 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
BRAVE HEART RESOURCES, INC. //CONT.// 089801
PASNIK WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARP CHURCH (BOSSIER) 39167 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BONNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172999 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11389 - 11690

01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
GRESHAM TRUST WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572		6727	-0-	155 B	6451	6727	2			N	-0-					-0-
02	5936		6066	-0-	130 B	6581	6066	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6581																	
03	6567		6481	-0-	-86 B	6495	6481	2			N	-0-					-0-
04	6360		5734	-0-	-626 B	5869	5733	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6572		9320	-0-	2748 B	8617	9320	2			N	-0-					-0-
06	5044		8402	-0-	3358 B	11975	8402	2			N	-0-					-0-
07	6572		7491	-0-	919 B	12894	7491	2			N	-0-					-0-
08	4983		6824	-0-	1841 B	14735	6824	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 14735																	
09	4565		5980	-0-	1415 B	16150	5979	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6572		5548	-0-	-1024 B	15126	5548	2			N	-0-					-0-
11	6360		1064	-0-	-5296 B	9830	1064	2			N	-0-					-0-
*12	10043	X	213	-0-	-9830 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	84661	N	6199	-0-	-78462 B	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
02	44072	N	3283	-0-	-40789 B	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3718	N	3718	-0-	-0- B	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
04	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
05	3627	N	1624	-0-	-2003 B	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
06	3600	N	1507	-0-	-2093 B	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
07	3258	N	3258	-0-	-0- B	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
08	3323	N	3323	-0-	-0- B	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2939	N	2939	-0-	-0- B	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
10	3727	N	3727	-0-	-0- B	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
11	4169	N	4169	-0-	-0- B	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
*12	4117	N	4117	-0-	-0- B	-0-	4117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		3268	-0-	-1599	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
02	4887		4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
03	5522		5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
04	5143		5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
05	5383		5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
06	4964		4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
07	5798		5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
08	5616		5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
09	5278		5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
10	5438		5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
11	5211		5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
12	4867		4973	-0-	106	106	4973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING (WOODBINE) 40810 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
BROWNING, LANDON 103003
JOHNSON-LIPSEY WELL #: 1 RRCID -> 162489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6341 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS - LIPSEY WELL #: 1 RRCID -> 262894 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5896 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) 41127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
VARISCO ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179273 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	#	14481	-0-	-3313	-0-	14481	3			N	-0-					-0-
02	14924	#	13318	-0-	-1606	-0-	13318	3			N	-0-					-0-
03	17143	#	15957	-0-	-1186	-0-	15957	3			N	-0-					-0-
04	16590	#	16277	-0-	-313	-0-	16277	3			N	-0-					-0-
05	17143	#	15350	-0-	-1793	-0-	15350	3			N	-0-					-0-
06	15948	R	15948	-0-	-0-	-0-	15948	3			N	-0-					-0-
07	16833	#	16164	-0-	-669	-0-	16164	3			N	-0-					-0-
08	16833	#	16300	-0-	-533	-0-	16300	3			N	-0-					-0-
09	16290	#	14944	-0-	-1346	-0-	14944	3			N	-0-					-0-
10	16492	#	14302	-0-	-2190	-0-	14302	3			N	-0-					-0-
11	15960	#	14943	-0-	-1017	-0-	14943	3			N	-0-					-0-
12	16306	#	15912	-0-	-394	-0-	15912	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,896 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	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	10	1	1032	2	N	-0-			-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	8	1	771	2	N	-0-			-0-
03	713	N	678	-0-	-35	-0-	7	1	671	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	226	-0-	-794	-0-	2	1	224	2	N	-0-			-0-
05	868	N	187	-0-	-681	-0-	2	1	185	2	N	-0-			-0-
06	660	N	195	-0-	-465	-0-	2	1	193	2	N	-0-			-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	3	1	250	2	N	-0-			-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	2	1	192	2	N	-0-			-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	3	1	307	2	N	-0-			-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	2	1	226	2	N	-0-			-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	2	1	170	2	N	-0-			-0-
12	310	N	162	-0-	-148	-0-	2	1	160	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMX ENERGY, INC. 020538
REED WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 17148 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24862	X	23446	-0-	-1416	-0-	23446	2			N	-0-			-0-
02	22456	X	19403	-0-	-3053	-0-	19403	2			N	-0-			-0-
03	21762	X	19746	-0-	-2016	-0-	19746	2			N	-0-			-0-
04	22680	X	15249	-0-	-7431	-0-	15249	2			N	-0-			-0-
05	24745	X	24745	-0-	-0-	-0-	24745	2			N	-0-			-0-
06	23926	X	23926	-0-	-0-	-0-	23926	2			N	-0-			-0-
07	21483	X	21428	-0-	-55	-0-	21428	2			N	-0-			-0-
08	24738	X	16658	-0-	-8080	-0-	16658	2			N	-0-			-0-
09	23940	X	17163	-0-	-6777	-0-	17163	2			N	-0-			-0-
10	24738	X	15567	-0-	-9171	-0-	15567	2			N	-0-			-0-
11	23940	X	15584	-0-	-8356	-0-	15584	2			N	-0-			-0-
12	21421	X	4078	-0-	-17343	-0-	4078	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 216,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	187	-0-	-1425	-0-	32	1	155	2	N	-0-			-0-
02	1316	X	305	-0-	-1011	-0-	16	1	289	2	N	-0-			-0-
03	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	294	1	2507	2	N	-0-			-0-
04	1050	X	977	-0-	-73	-0-	99	1	878	2	N	-0-			-0-
05	754	X	754	-0-	-0-	-0-	33	1	721	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	1568	-0-	-1132	-0-	166	1	1402	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	1639	-0-	-1151	-0-	1639	2			N	-0-			-0-
08	2790	X	2144	-0-	-646	-0-	2144	2			N	-0-			-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			-0-
10	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-			-0-
11	2070	X	1075	-0-	-995	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
12	2139	X	1022	-0-	-1117	-0-	1022	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	661	1	6815	2	N	-0-			-0-
02	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	778	1	8303	2	N	-0-			-0-
03	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	467	1	6467	2	N	-0-			-0-
04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	484	1	5355	2	N	-0-			-0-
05	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	530	1	6065	2	N	-0-			-0-
06	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	728	1	6615	2	N	-0-			-0-
07	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-			-0-
08	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-			-0-
09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-			-0-
10	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-			-0-
11	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-			-0-
*12	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	6076	X	5546	-0-	-530	-0-	5546	2			N	-0-			-0-
02	5376	X	5122	-0-	-254	-0-	5122	2			N	-0-			-0-
03	5952	X	5671	-0-	-281	-0-	5671	2			N	-0-			-0-
04	5670	X	5336	-0-	-334	-0-	5336	2			N	-0-			-0-
05	5673	X	5596	-0-	-77	-0-	5596	2			N	-0-			-0-
06	5490	X	5368	-0-	-122	-0-	5368	2			N	-0-			-0-
07	5673	X	2764	-0-	-2909	-0-	2764	2			N	-0-			-0-
08	5580	X	2108	-0-	-3472	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
09	5400	X	2775	-0-	-2625	-0-	2775	2			N	-0-			-0-
10	5580	X	2708	-0-	-2872	-0-	2708	2			N	-0-			-0-
11	5370	X	2277	-0-	-3093	-0-	2277	2			N	-0-			-0-
12	2883	X	2009	-0-	-874	-0-	2009	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
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	17236	X	16720	-0-	-516	-0-	16720	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	15482	-0-	-58	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	16649	-0-	-494	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	15288	-0-	-1302	-0-	15287	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	17143	X	15074	-0-	-2069	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	15494	-0-	-1096	-0-	15493	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	17143	X	15528	-0-	-1615	-0-	15528	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	15751	-0-	-59	-0-	15751	2			N	-0-					-0-
09	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	15625	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	15996	X	15994	-0-	-2	-0-	15993	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	15606	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	15692	-0-	-459	-0-	15692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	5084	X	56	-0-	-5028	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-					N	-0-					-0-
03	5549	X	4073	-0-	-1476	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
04	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
05	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	1054	-0-	-2876	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
08	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
09	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
10	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
11	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
*12	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120171	X	120171	-0-	-0-	-0-	120169	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	110064	X	110064	-0-	-0-	-0-	110064	2			N	-0-					-0-
03	123556	X	123556	-0-	-0-	-0-	123555	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	120880	X	120880	-0-	-0-	-0-	120879	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	124238	X	124238	-0-	-0-	-0-	124237	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	119622	X	119622	-0-	-0-	-0-	119622	2			N	-0-					-0-
07	123535	X	120818	-0-	-2717	-0-	120818	2			N	-0-					-0-
08	123442	X	118831	-0-	-4611	-0-	118831	2			N	-0-					-0-
09	119460	X	113674	-0-	-5786	-0-	113674	2			N	-0-					-0-
10	123442	X	115094	-0-	-8348	-0-	115094	2			N	-0-					-0-
*11	119460	X	109833	-0-	-9627	-0-	109833	2			N	-0-					-0-
*12	120807	X	111476	-0-	-9331	-0-	111476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,408,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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	15469	X	14739	-0-	-730	-0-	14738	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	14410	-0-	-718	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	13983	-0-	-297	-0-	13983	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	14396	-0-	-329	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	14002	-0-	-248	-0-	14001	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14632	X	14245	-0-	-387	-0-	14245	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	13318	-0-	-1097	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	12471	-0-	-1479	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	12815	-0-	-1600	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
*11	13950	X	12509	-0-	-1441	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
*12	14260	X	12659	-0-	-1601	-0-	12658	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	13423	X	12055	-0-	-1368	-0-	12054	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	10411	-0-	-1927	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10507	-0-	-1223	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	10576	-0-	-1545	-0-	10575	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	11730	X	10296	-0-	-1434	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	10270	-0-	-1851	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		9571	-0-	9571	9571	9571	2			N	-0-					-0-
09	INC G-10		9161	-0-	9161	18732	9160	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	29000	X	10268	-0-	-18732	-0-	10267	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
*12	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	11772	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,895 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	35402	X	32965	-0-	-2437	-0-	32961	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	42493	X	42493	-0-	-0-	-0-	42492	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	44593	X	44593	-0-	-0-	-0-	44592	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	45803	X	45803	-0-	-0-	-0-	45801	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	47253	X	47253	-0-	-0-	-0-	47252	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	42921	X	42921	-0-	-0-	-0-	42918	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	46619	X	46619	-0-	-0-	-0-	46619	2			N	-0-					-0-
08	42625	X	32786	-0-	-9839	-0-	32784	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	41250	X	36576	-0-	-4674	-0-	36576	2			N	-0-					-0-
10	42625	X	40497	-0-	-2128	-0-	40497	2			N	-0-					-0-
*11	48753	X	48753	-0-	-0-	-0-	48753	2			N	-0-					-0-
*12	46968	X	46968	-0-	-0-	-0-	46967	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 508,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*11	390	N	226	-0-	-164	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*12	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	1512	X	489	-0-	-1023	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	950	-0-	-848	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	230	-0-	-1180	-0-	229	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4978	-0-	-1112	-0-	4977	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6293	X	5350	-0-	-943	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
*11	6090	X	3917	-0-	-2173	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
*12	5797	X	3064	-0-	-2733	-0-	3063	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

01	16058	X	15035	-0-	-1023	-0-	15034	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	13522	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	14536	-0-	-809	-0-	14535	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	14850	X	13872	-0-	-978	-0-	13871	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	15128	X	13987	-0-	-1141	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	13303	-0-	-1247	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	13655	-0-	-1318	-0-	13654	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	13919	X	13396	-0-	-523	-0-	13394	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	13470	X	12797	-0-	-673	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	13055	-0-	-864	-0-	13054	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	13290	X	11069	-0-	-2221	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
*12	13640	X	2157	-0-	-11483	-0-	2105	2	51	4	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 150,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

01	28794	X	28794	-0-	-0-	-0-	28794	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		34644	-0-	34644	34644	34644	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		38702	-0-	38702	73346	38702	2			N	-0-					-0-
04	110579	X	37233	-0-	-73346	-0-	37232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	38772	X	38772	-0-	-0-	-0-	38772	2			N	-0-					-0-
06	37440	X	37297	-0-	-143	-0-	37296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	38688	X	23830	-0-	-14858	-0-	23829	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	38781	X	827	-0-	-37954	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	37530	X	599	-0-	-36931	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	38781	X	14540	-0-	-24241	-0-	14540	2			N	-0-					-0-
*11	37290	X	33811	-0-	-3479	-0-	33811	2			N	-0-					-0-
*12	33128	X	33128	-0-	-0-	-0-	33128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80321	X	75173	-0-	-5148	-0-	75172	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	75908	X	63796	-0-	-12112	-0-	63796	2			N	-0-					-0-
03	91388	X	67841	-0-	-23547	-0-	67840	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	88440	X	66124	-0-	-22316	-0-	66123	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	75175	X	67086	-0-	-8089	-0-	67085	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	72750	X	65287	-0-	-7463	-0-	65287	2			N	-0-					-0-
07	71449	X	71449	-0-	-0-	-0-	71449	2			N	-0-					-0-
08	71339	X	71339	-0-	-0-	-0-	71339	2			N	-0-					-0-
09	77956	X	77956	-0-	-0-	-0-	77956	2			N	-0-					-0-
10	75580	X	75580	-0-	-0-	-0-	75580	2			N	-0-					-0-
*11	79283	X	79283	-0-	-0-	-0-	79283	2			N	-0-					-0-
*12	76651	X	76651	-0-	-0-	-0-	76650	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 857,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103409	X	103409	-0-	-0-	-0-	103408	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	89217	X	89217	-0-	-0-	-0-	89217	2			N	-0-					-0-
03	98208	X	95562	-0-	-2646	-0-	95561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	95040	X	93471	-0-	-1569	-0-	93469	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	98208	X	92062	-0-	-6146	-0-	92061	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	95040	X	78132	-0-	-16908	-0-	78126	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	98208	X	89004	-0-	-9204	-0-	89004	2			N	-0-					-0-
08	81816	X	81816	-0-	-0-	-0-	81816	2			N	-0-					-0-
09	77501	X	77501	-0-	-0-	-0-	77500	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	79701	X	77458	-0-	-2243	-0-	77457	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	77130	X	66494	-0-	-10636	-0-	66494	2			N	-0-					-0-
*12	79701	X	64162	-0-	-15539	-0-	64161	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,008,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87723	X	87723	-0-	-0-	-0-	87721	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	80281	X	80281	-0-	-0-	-0-	80281	2			N	-0-					-0-
03	84909	X	83121	-0-	-1788	-0-	83121	2			N	-0-					-0-
04	92322	X	92322	-0-	-0-	-0-	92322	2			N	-0-					-0-
05	84909	X	74390	-0-	-10519	-0-	74390	2			N	-0-					-0-
06	82170	X	69456	-0-	-12714	-0-	69456	2			N	-0-					-0-
07	84909	X	60435	-0-	-24474	-0-	60435	2			N	-0-					-0-
08	77004	X	76259	-0-	-745	-0-	76259	2			N	-0-					-0-
09	88820	X	88820	-0-	-0-	-0-	88820	2			N	-0-					-0-
10	89512	X	89512	-0-	-0-	-0-	89511	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	85562	X	85562	-0-	-0-	-0-	85562	2			N	-0-					-0-
*12	77004	X	69112	-0-	-7892	-0-	69112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 956,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84847	X	74940	-0-	-9907	-0-	74938	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	76720	X	69371	-0-	-7349	-0-	69371	2			N	-0-					-0-
03	90954	X	57315	-0-	-33639	-0-	57314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	87253	X	87253	-0-	-0-	-0-	87253	2			N	-0-					-0-
05	78554	X	76643	-0-	-1911	-0-	76641	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	74340	X	62277	-0-	-12063	-0-	62277	2			N	-0-					-0-
07	90148	X	67602	-0-	-22546	-0-	67602	2			N	-0-					-0-
08	74245	X	65206	-0-	-9039	-0-	65205	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	71850	X	37588	-0-	-34262	-0-	37588	2			N	-0-					-0-
10	74245	X	43436	-0-	-30809	-0-	43436	2			N	-0-					-0-
*11	65430	X	63261	-0-	-2169	-0-	63261	2			N	-0-					-0-
*12	67611	X	57903	-0-	-9708	-0-	57902	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 762,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
03	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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	244342	X	189195	-0-	-55147	-0-	189193	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	173152	X	156842	-0-	-16310	-0-	156841	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	205282	X	177673	-0-	-27609	-0-	177671	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	192150	X	183035	-0-	-9115	-0-	183031	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	189193	X	156431	-0-	-32762	-0-	156429	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	183090	X	167312	-0-	-15778	-0-	167310	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	189131	X	177273	-0-	-11858	-0-	177273	2			N	-0-					-0-
08	152055	X	147891	-0-	-4164	-0-	147890	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	147150	X	123243	-0-	-23907	-0-	123242	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	152055	X	137478	-0-	-14577	-0-	137478	2			N	-0-					-0-
*11	147150	X	118714	-0-	-28436	-0-	118714	2			N	-0-					-0-
*12	155476	X	155476	-0-	-0-	-0-	155474	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,890,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	108934	X	79313	-0-	-29621	-0-	79312	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	106697	X	106697	-0-	-0-	-0-	106697	2			N	-0-					-0-
03	113026	X	102903	-0-	-10123	-0-	102902	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	109380	X	97396	-0-	-11984	-0-	97394	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	113026	X	64112	-0-	-48914	-0-	64112	2			N	-0-					-0-
06	109380	X	68026	-0-	-41354	-0-	68026	2			N	-0-					-0-
07	113026	X	92325	-0-	-20701	-0-	92325	2			N	-0-					-0-
08	97729	X	97729	-0-	-0-	-0-	97729	2			N	-0-					-0-
09	103982	X	103982	-0-	-0-	-0-	103982	2			N	-0-					-0-
10	101010	X	101010	-0-	-0-	-0-	101009	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	71710	X	71710	-0-	-0-	-0-	71710	2			N	-0-					-0-
*12	80521	X	80521	-0-	-0-	-0-	80520	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,065,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	93496	X	82089	-0-	-11407	-0-	82088	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	74558	X	74558	-0-	-0-	-0-	74557	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	87823	X	80540	-0-	-7283	-0-	80538	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	84990	X	72255	-0-	-12735	-0-	72254	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	84878	X	77869	-0-	-7009	-0-	77869	2			N	-0-					-0-
06	79890	X	67831	-0-	-12059	-0-	67830	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	82553	X	74163	-0-	-8390	-0-	74162	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	78430	X	72014	-0-	-6416	-0-	72014	2			N	-0-					-0-
09	75360	X	68204	-0-	-7156	-0-	68204	2			N	-0-					-0-
10	77872	X	65255	-0-	-12617	-0-	65253	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	71760	X	58275	-0-	-13485	-0-	58275	2			N	-0-					-0-
*12	74152	X	53617	-0-	-20535	-0-	53615	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 846,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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	30597	X	16218	-0-	-14379	-0-	16217	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	20552	X	16372	-0-	-4180	-0-	16372	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	23872	-0-	-494	-0-	23871	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	22740	X	12381	-0-	-10359	-0-	12381	2			N	-0-					-0-
05	23498	X	20214	-0-	-3284	-0-	20214	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	18158	-0-	-4942	-0-	18158	2			N	-0-					-0-
07	23870	X	17893	-0-	-5977	-0-	17892	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	23870	X	9337	-0-	-14533	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
09	19560	X	6053	-0-	-13507	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
10	20212	X	218	-0-	-19994	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*11	19313	X	19313	-0-	-0-	-0-	19313	2			N	-0-					-0-
*12	31665	X	31665	-0-	-0-	-0-	31665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2670	X	2510	-0-	-160	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2607	-0-	-152	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2016	-0-	-654	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2224	-0-	-535	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2200	-0-	-559	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
*11	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
*12	2759	N	1807	-0-	-952	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167276	X	124418	-0-	-42858	-0-	124412	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	111692	X	98657	-0-	-13035	-0-	98656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	123659	X	68296	-0-	-55363	-0-	68292	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	119670	X	99135	-0-	-20535	-0-	99129	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	123659	X	102269	-0-	-21390	-0-	102265	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	119670	X	96851	-0-	-22819	-0-	96843	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	109213	X	98018	-0-	-11195	-0-	98018	2			N	-0-					-0-
08	101060	X	99782	-0-	-1278	-0-	99780	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	97800	X	91968	-0-	-5832	-0-	91966	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	101060	X	93396	-0-	-7664	-0-	93394	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	96840	X	89207	-0-	-7633	-0-	89207	2			N	-0-					-0-
*12	99789	X	70006	-0-	-29783	-0-	70003	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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	98234	X	98234	-0-	-0-	-0-	98231	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	86044	X	75366	-0-	-10678	-0-	75366	2			N	-0-					-0-
03	102021	X	79891	-0-	-22130	-0-	79889	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	95070	X	82043	-0-	-13027	-0-	82042	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	98239	X	91113	-0-	-7126	-0-	91113	2			N	-0-					-0-
06	95070	X	82835	-0-	-12235	-0-	82834	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	84785	X	79975	-0-	-4810	-0-	79974	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	83204	X	72376	-0-	-10828	-0-	72376	2			N	-0-					-0-
09	80520	X	69223	-0-	-11297	-0-	69223	2			N	-0-					-0-
10	83204	X	79836	-0-	-3368	-0-	79835	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	80520	X	60654	-0-	-19866	-0-	60654	2			N	-0-					-0-
*12	79980	X	54682	-0-	-25298	-0-	54681	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 926,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	181815	X	-0-	-0-	-181815	-0-					N	-0-					-0-
02	114044	X	-0-	-0-	-114044	-0-					N	-0-					-0-
03	81003	X	43315	-0-	-37688	-0-	43303	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	146711	X	146711	-0-	-0-	-0-	146709	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	143801	X	143801	-0-	-0-	-0-	143799	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	136562	X	136562	-0-	-0-	-0-	136561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	151590	X	136438	-0-	-15152	-0-	136437	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	139779	X	136016	-0-	-3763	-0-	136016	2			N	-0-					-0-
09	135270	X	128871	-0-	-6399	-0-	128871	2			N	-0-					-0-
10	139779	X	128982	-0-	-10797	-0-	128981	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	135270	X	125721	-0-	-9549	-0-	125721	2			N	-0-					-0-
*12	136431	X	125041	-0-	-11390	-0-	125040	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,251,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60822	X	18711	-0-	-42111	-0-	18709	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	26404	X	14507	-0-	-11897	-0-	14507	2			N	-0-					-0-
03	21948	X	15378	-0-	-6570	-0-	15378	2			N	-0-					-0-
04	21240	X	12379	-0-	-8861	-0-	12378	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	20925	X	11792	-0-	-9133	-0-	11791	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	18120	X	10453	-0-	-7667	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	9679	-0-	-6379	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10593	-0-	-505	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9559	-0-	-1181	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	9313	-0-	-1785	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
*11	10440	X	9018	-0-	-1422	-0-	9017	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	10602	X	8127	-0-	-2475	-0-	8127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193905	X	167495	-0-	-26410	-0-	167492	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	156660	X	147177	-0-	-9483	-0-	147176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	185132	X	38723	-0-	-146409	-0-	38721	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	174180	X	108224	-0-	-65956	-0-	108221	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	171461	X	115362	-0-	-56099	-0-	115360	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	162090	X	105136	-0-	-56954	-0-	105135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	162936	X	112863	-0-	-50073	-0-	112863	2			N	-0-					-0-
08	115289	X	111016	-0-	-4273	-0-	111015	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	111570	X	105959	-0-	-5611	-0-	105959	2			N	-0-					-0-
10	115289	X	108805	-0-	-6484	-0-	108805	2			N	-0-					-0-
*11	109230	X	106631	-0-	-2599	-0-	106630	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	112871	X	107804	-0-	-5067	-0-	107804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,335,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	90644	X	79080	-0-	-11564	-0-	79078	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	72184	X	65503	-0-	-6681	-0-	65503	2			N	-0-					-0-
03	85591	X	69790	-0-	-15801	-0-	69790	2			N	-0-					-0-
04	80790	X	65648	-0-	-15142	-0-	65646	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	83483	X	66733	-0-	-16750	-0-	66733	2			N	-0-					-0-
06	76530	X	63731	-0-	-12799	-0-	63730	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	72509	X	63087	-0-	-9422	-0-	63087	2			N	-0-					-0-
08	65906	X	61437	-0-	-4469	-0-	61435	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	63780	X	56981	-0-	-6799	-0-	56981	2			N	-0-					-0-
10	65906	X	58103	-0-	-7803	-0-	58103	2			N	-0-					-0-
*11	63720	X	55912	-0-	-7808	-0-	55912	2			N	-0-					-0-
*12	63085	X	54226	-0-	-8859	-0-	54224	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 760,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	48763	X	40694	-0-	-8069	-0-	40693	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	37548	X	35381	-0-	-2167	-0-	35381	2			N	-0-					-0-
03	44485	X	37614	-0-	-6871	-0-	37612	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	41070	X	36659	-0-	-4411	-0-	36652	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	40703	X	36786	-0-	-3917	-0-	36783	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	39390	X	35670	-0-	-3720	-0-	35668	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	39184	X	36392	-0-	-2792	-0-	36391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	35805	X	35628	-0-	-177	-0-	35628	2			N	-0-					-0-
09	34650	X	33372	-0-	-1278	-0-	33372	2			N	-0-					-0-
10	35805	X	34207	-0-	-1598	-0-	34204	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	34650	X	28999	-0-	-5651	-0-	28999	2			N	-0-					-0-
*12	35805	X	29737	-0-	-6068	-0-	29734	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 421,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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	198245	X	139638	-0-	-58607	-0-	139636	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	165396	X	418	-0-	-164978	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	187860	X	-0-	-0-	-187860	-0-					N	-0-					-0-
04	170400	X	-0-	-0-	-170400	-0-					N	-0-					-0-
05	176080	X	-0-	-0-	-176080	-0-					N	-0-					-0-
06	135120	X	-0-	-0-	-135120	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-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.		29899	-0-	29899	29899	29887	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*11	T. A.		127097	-0-	127097	156996	127097	2			N	-0-					-0-
*12	T. A.		110470	-0-	110470	267466	110458	2	12	9	N	11	11	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 407,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	103230	X	85230	-0-	-18000	-0-	85229	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	75068	X	59726	-0-	-15342	-0-	59725	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	83421	X	73251	-0-	-10170	-0-	73250	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	80730	X	69515	-0-	-11215	-0-	69514	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	83421	X	76126	-0-	-7295	-0-	76125	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	80730	X	61500	-0-	-19230	-0-	61499	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	73253	X	60295	-0-	-12958	-0-	60295	2			N	-0-					-0-
08	76136	X	69481	-0-	-6655	-0-	69481	2			N	-0-					-0-
09	73680	X	68257	-0-	-5423	-0-	68256	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	76136	X	65949	-0-	-10187	-0-	65948	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	67230	X	55731	-0-	-11499	-0-	55730	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	70525	X	55762	-0-	-14763	-0-	55760	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 800,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129704	X	115882	-0-	-13822	-0-	115882	2			N	-0-					-0-
02	106232	X	19085	-0-	-87147	-0-	19083	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	125953	X	-0-	-0-	-125953	-0-					N	-0-					-0-
04	117900	X	47560	-0-	-70340	-0-	47536	2	24	9	N	22	22	8			-0-
05	117521	X	32158	-0-	-85363	-0-	32149	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	112140	X	77329	-0-	-34811	-0-	77326	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	92819	X	92819	-0-	-0-	-0-	92818	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	100731	X	100731	-0-	-0-	-0-	100730	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	78952	X	78952	-0-	-0-	-0-	78950	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	71300	X	21556	-0-	-49744	-0-	21550	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*11	69000	X	54180	-0-	-14820	-0-	54180	2			N	-0-					-0-
*12	71300	X	59035	-0-	-12265	-0-	59031	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 699,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	66805	X	66805	-0-	-0-	-0-	66805	2			N	-0-					-0-
02	56443	X	56443	-0-	-0-	-0-	56443	2			N	-0-					-0-
03	55710	X	55710	-0-	-0-	-0-	55710	2			N	-0-					-0-
04	72600	X	66443	-0-	-6157	-0-	66443	2			N	-0-					-0-
05	66805	X	66168	-0-	-637	-0-	66168	2			N	-0-					-0-
06	65302	X	65302	-0-	-0-	-0-	65302	2			N	-0-					-0-
07	68665	X	67728	-0-	-937	-0-	67728	2			N	-0-					-0-
08	68665	X	64647	-0-	-4018	-0-	64647	2			N	-0-					-0-
09	66450	X	60014	-0-	-6436	-0-	60014	2			N	-0-					-0-
10	67735	X	62255	-0-	-5480	-0-	62255	2			N	-0-					-0-
*11	65550	X	59693	-0-	-5857	-0-	59693	2			N	-0-					-0-
*12	67735	X	56098	-0-	-11637	-0-	56098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 747,306 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	102951	X	37238	-0-	-65713	-0-	37236	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	82096	X	-0-	-0-	-82096	-0-					N	-0-					-0-
03	97340	X	-0-	-0-	-97340	-0-					N	-0-					-0-
04	85380	X	-0-	-0-	-85380	-0-					N	-0-					-0-
05	88226	X	-0-	-0-	-88226	-0-					N	-0-					-0-
06	52262	X	52262	-0-	-0-	-0-	52262	2			N	-0-					-0-
07	78823	X	78823	-0-	-0-	-0-	78823	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		82854	-0-	82854	82854	82854	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		72503	-0-	72503	155357	72501	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	159201	X	3844	-0-	-155357	-0-	3843	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	99756	X	99756	-0-	-0-	-0-	99756	2			N	-0-					-0-
*12	101233	X	101233	-0-	-0-	-0-	101232	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 528,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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	218426	X	162116	-0-	-56310	-0-	162112	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	143864	X	142929	-0-	-935	-0-	142928	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	170562	X	94238	-0-	-76324	-0-	94237	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	170040	X	119205	-0-	-50835	-0-	119204	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	175708	X	122351	-0-	-53357	-0-	122348	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	156900	X	117376	-0-	-39524	-0-	117376	2			N	-0-					-0-
07	158255	X	115953	-0-	-42302	-0-	115953	2			N	-0-					-0-
08	120435	X	106387	-0-	-14048	-0-	106385	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	116550	X	101358	-0-	-15192	-0-	101358	2			N	-0-					-0-
10	120435	X	101819	-0-	-18616	-0-	101818	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	116550	X	98240	-0-	-18310	-0-	98240	2			N	-0-					-0-
*12	115940	X	102575	-0-	-13365	-0-	102573	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,384,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1366680	X	19277	-0-	-1347403	-0-	19277	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	16866	-0-	-1446	-0-	16866	2			N	-0-					-0-
03	21700	X	18061	-0-	-3639	-0-	18060	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	20010	X	16990	-0-	-3020	-0-	16987	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	19840	X	16004	-0-	-3836	-0-	16003	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	18660	X	16651	-0-	-2009	-0-	16650	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	18662	X	15782	-0-	-2880	-0-	15782	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	15677	-0-	-1869	-0-	15677	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	14546	-0-	-2434	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	14630	-0-	-2575	-0-	14630	2			N	-0-					-0-
*11	16650	X	13982	-0-	-2668	-0-	13982	2			N	-0-					-0-
*12	15779	X	13358	-0-	-2421	-0-	13358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1221253	X	74548	-0-	-1146705	-0-	74548	2			N	-0-					-0-
02	66477	X	66477	-0-	-0-	-0-	66477	2			N	-0-					-0-
03	116935	X	116935	-0-	-0-	-0-	116935	2			N	-0-					-0-
04	100249	X	100249	-0-	-0-	-0-	100249	2			N	-0-					-0-
05	105844	X	105844	-0-	-0-	-0-	105844	2			N	-0-					-0-
06	113160	X	67144	-0-	-46016	-0-	67144	2			N	-0-					-0-
07	116932	X	49258	-0-	-67674	-0-	49258	2			N	-0-					-0-
08	108841	X	43072	-0-	-65769	-0-	43072	2			N	-0-					-0-
09	102420	X	40703	-0-	-61717	-0-	40703	2			N	-0-					-0-
10	105834	X	38051	-0-	-67783	-0-	38051	2			N	-0-					-0-
*11	67140	X	35829	-0-	-31311	-0-	35829	2			N	-0-					-0-
*12	49259	X	32209	-0-	-17050	-0-	32209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 770,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
LITTLE 4 RANCH-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	472117	X	14209	-0-	-457908	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
02	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
03	18135	X	16393	-0-	-1742	-0-	16393	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	15874	-0-	-1826	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
05	18290	X	15671	-0-	-2619	-0-	15671	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	14846	-0-	-1414	-0-	14846	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	14067	-0-	-2735	-0-	14067	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	14093	-0-	-2306	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	13271	-0-	-2599	-0-	13271	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	13603	-0-	-2083	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
*11	14850	X	12842	-0-	-2008	-0-	12842	2			N	-0-					-0-
*12	14105	X	12452	-0-	-1653	-0-	12452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	323	-0-	-142	-0-	323	2			N	-0-					17
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					17
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					17
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	255	2	1	9	N	1					18
05	651	N	298	-0-	-353	-0-	298	2			N	-0-					18
06	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-					18
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					18
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					18
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					18
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	20					38
11	330	N	152	-0-	-178	-0-	152	2			N	-0-					38
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 3,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4128	-0-	-708	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3741	-0-	-627	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4028	-0-	-653	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3773	-0-	-457	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3952	-0-	-264	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3830	-0-	-190	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3806	-0-	-348	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3575	-0-	-265	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3687	-0-	-281	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3697	-0-	-143	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3602	-0-	-211	-0-	3602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	660	N	405	-0-	-255	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	620	N	412	-0-	-208	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

01	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	992	1	13237	2	N	-0-					-0-
02	12740	X	11450	-0-	-1290	-0-	736	1	10714	2	N	-0-					-0-
03	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	960	1	14786	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	13830	X	11682	-0-	-2148	-0-	960	1	10721	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	14291	X	9268	-0-	-5023	-0-	768	1	8499	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	14430	X	9339	-0-	-5091	-0-	928	1	8410	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	14911	X	9706	-0-	-5205	-0-	992	1	8714	2	N	-0-					-0-
08	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	927	1	9316	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	11670	X	8397	-0-	-3273	-0-	877	1	7520	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	8631	-0-	-1072	-0-	928	1	7703	2	N	-0-					-0-
11	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	896	1	11128	2	N	-0-					-0-
*12	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	976	1	11573	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

01	27807	X	22547	-0-	-5260	-0-	22547	2			N	-0-					-0-
02	22960	X	17743	-0-	-5217	-0-	17743	2			N	-0-					-0-
03	25141	X	20886	-0-	-4255	-0-	20885	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	23370	X	18273	-0-	-5097	-0-	18271	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	22537	X	20463	-0-	-2074	-0-	20462	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	21810	X	18638	-0-	-3172	-0-	18637	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	20894	X	19363	-0-	-1531	-0-	19363	2			N	-0-					-0-
08	18283	X	18283	-0-	-0-	-0-	18282	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	19800	X	19740	-0-	-60	-0-	19740	2			N	-0-					-0-
10	21913	X	21913	-0-	-0-	-0-	21913	2			N	-0-					-0-
11	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	20590	2			N	-0-					-0-
*12	22186	X	22186	-0-	-0-	-0-	22186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
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	18962	X	18962	-0-	-0-	-0-	18962	2			N	-0-					-0-
02	16548	X	16053	-0-	-495	-0-	16052	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	22723	X	17405	-0-	-5318	-0-	17404	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	21990	X	12668	-0-	-9322	-0-	12667	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	22723	X	12510	-0-	-10213	-0-	12506	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	18360	X	11422	-0-	-6938	-0-	11419	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	17763	X	11626	-0-	-6137	-0-	11625	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10324	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12660	X	11690	-0-	-970	-0-	11689	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12524	X	9840	-0-	-2684	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	11328	-0-	-102	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	9979	-0-	-2111	-0-	9979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 220086 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 18700 PERF.12994 - 18354

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	1581	X	1037	-0-	-544	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
05	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
06	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
07	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
08	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
09	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4247	-0-	1147	1147	4247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	12429	-0-	-994	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	9602	-0-	-2242	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	12965	-0-	-117	-0-	12964	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12660	X	12062	-0-	-598	-0-	12061	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13082	X	11510	-0-	-1572	-0-	11509	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12540	X	11778	-0-	-762	-0-	11777	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12958	X	11011	-0-	-1947	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
08	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11702	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12060	X	11159	-0-	-901	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11308	-0-	-875	-0-	11307	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	11790	X	9569	-0-	-2221	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
*12	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	12158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	32240	X	25894	-0-	-6346	-0-	853	1 2	25039	2 9	N	2	2	8			-0-
02	27888	X	27048	-0-	-840	-0-	715	1 1	26332	2 9	N	1	1	8			-0-
03	30287	X	28220	-0-	-2067	-0-	825	1 3	27392	2 9	N	3	3	8			-0-
04	29310	X	26472	-0-	-2838	-0-	825	1 3	25644	2 9	N	3	3	8			-0-
05	29946	X	25627	-0-	-4319	-0-	836	1 7	24784	2 9	N	6	6	8			-0-
06	28980	X	23686	-0-	-5294	-0-	825	1 2	22859	2 9	N	2	2	8			-0-
07	29946	X	24144	-0-	-5802	-0-	853	1 2	23289	2 9	N	2	2	8			-0-
08	23829	X	23829	-0-	-0-	-0-	853	1 2	22974	2 9	N	2	2	8			-0-
09	23730	X	22815	-0-	-915	-0-	798	1 2	22015	2 9	N	2	2	8			-0-
10	24521	X	23784	-0-	-737	-0-	825	1 1	22958	2 9	N	1	1	8			-0-
11	24062	X	24062	-0-	-0-	-0-	798	1 1	23263	2 9	N	1	1	8			-0-
12	24149	X	22692	-0-	-1457	-0-	839	1 1	21852	2 9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 298,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6093	-0-	3293	3293	6093	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4227	-0-	1127	4420	4226	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	4578	-0-	1578	5998	4577	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8498	X	2500	-0-	-5998	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	901	-0-	-1709	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	788	-0-	-1909	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6334	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2610	X	2353	-0-	-257	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2692	-0-	-5	-0-	2692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	13019	-0-	-776	-0-	1705	1	11314	2	N	-0-					-0-
02	12460	X	10451	-0-	-2009	-0-	1430	1	9021	2	N	-0-					-0-
03	13795	X	13094	-0-	-701	-0-	825	1	12269	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	12488	-0-	-142	-0-	825	1	11661	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	13051	X	11431	-0-	-1620	-0-	798	1	10632	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	12660	X	12060	-0-	-600	-0-	825	1	11233	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	13082	X	11705	-0-	-1377	-0-	853	1	10852	2	N	-0-					-0-
08	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	1529	1	8645	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	1558	1	11031	2	N	-0-					-0-
10	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	1705	1	11577	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	10480	-0-	-1580	-0-	1595	1	8885	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	12289	-0-	-731	-0-	1705	1	10583	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 143,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16748	-0-	-1015	-0-	16748	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	14751	-0-	-2301	-0-	14751	2			N	-0-					-0-
03	19153	X	19153	-0-	-0-	-0-	19152	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	18090	X	16075	-0-	-2015	-0-	16074	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	18693	X	13091	-0-	-5602	-0-	13090	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	18540	X	15533	-0-	-3007	-0-	15532	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	19158	X	16539	-0-	-2619	-0-	16539	2			N	-0-					-0-
08	16519	X	16519	-0-	-0-	-0-	16518	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	17475	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	18121	X	18121	-0-	-0-	-0-	18121	2			N	-0-					-0-
11	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	16750	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	18031	-0-	-42	-0-	18031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102207	X	85303	-0-	-16904	-0-	85299	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	92316	X	78325	-0-	-13991	-0-	78323	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	105586	X	79947	-0-	-25639	-0-	79939	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	102180	X	68142	-0-	-34038	-0-	68138	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	105586	X	62926	-0-	-42660	-0-	62915	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	83910	X	15007	-0-	-68903	-0-	15006	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	86707	X	55005	-0-	-31702	-0-	54998	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	74096	X	74096	-0-	-0-	-0-	74089	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	76238	X	76238	-0-	-0-	-0-	76235	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	83436	X	83436	-0-	-0-	-0-	83433	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	77589	X	77589	-0-	-0-	-0-	77588	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	78771	X	77144	-0-	-1627	-0-	77142	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 833,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	72323	X	62844	-0-	-9479	-0-	62842	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	65324	X	59199	-0-	-6125	-0-	59196	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	71021	X	61732	-0-	-9289	-0-	61726	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	65100	X	58370	-0-	-6730	-0-	58364	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	67270	X	55855	-0-	-11415	-0-	55846	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	63420	X	47795	-0-	-15625	-0-	47791	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	65534	X	51003	-0-	-14531	-0-	51001	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	51759	X	51759	-0-	-0-	-0-	51753	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	58380	X	36280	-0-	-22100	-0-	36280	2			N	-0-					-0-
10	55862	X	43113	-0-	-12749	-0-	43112	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	56254	X	56254	-0-	-0-	-0-	56253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	67617	X	67617	-0-	-0-	-0-	67615	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 651,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1054	-0-	-36518	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
02	33936	X	584	-0-	-33352	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	37572	X	1810	-0-	-35762	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
04	30750	X	1640	-0-	-29110	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	856	-0-	-1717	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	1798	X	196	-0-	-1602	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	455	-0-	-1195	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	868	X	249	-0-	-619	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*12	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23281	X	18117	-0-	-5164	-0-	18116	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	21028	X	14491	-0-	-6537	-0-	14491	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	19269	-0-	-1501	-0-	19268	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	20100	X	15942	-0-	-4158	-0-	15941	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	19516	X	19516	-0-	-0-	-0-	19512	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	18660	X	16531	-0-	-2129	-0-	16530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	19282	X	15089	-0-	-4193	-0-	15089	2			N	-0-					-0-
08	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	14620	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	18900	X	18039	-0-	-861	-0-	18038	1	1	9	N	1	1	8			-0-
10	19530	X	17171	-0-	-2359	-0-	17171	2			N	-0-					-0-
11	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	17196	2			N	-0-					-0-
12	18631	X	15374	-0-	-3257	-0-	15373	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 201,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101773	X	87633	-0-		-14140	-0-	87630	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	91924	X	77755	-0-		-14169	-0-	77753	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	94178	X	73239	-0-		-20939	-0-	73236	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	84960	X	72241	-0-		-12719	-0-	72233	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	87792	X	78444	-0-		-9348	-0-	78429	2	15	9	N	14	14	8			-0-
06	84810	X	53994	-0-		-30816	-0-	53988	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	86087	X	58028	-0-		-28059	-0-	58025	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	69195	X	69195	-0-		-0-	-0-	69189	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	77637	X	77637	-0-		-0-	-0-	77633	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	79452	X	79452	-0-		-0-	-0-	79451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	74552	X	74552	-0-		-0-	-0-	74551	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	82160	X	82160	-0-		-0-	-0-	82158	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 884,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67518	X	59376	-0-		-8142	-0-	59373	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	59584	X	51938	-0-		-7646	-0-	51935	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	64666	X	54726	-0-		-9940	-0-	54720	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	60330	X	53341	-0-		-6989	-0-	53334	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	61101	X	53227	-0-		-7874	-0-	53215	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	57450	X	49149	-0-		-8301	-0-	49143	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	57505	X	53996	-0-		-3509	-0-	53993	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	50116	X	50116	-0-		-0-	-0-	50110	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	53340	X	48389	-0-		-4951	-0-	48387	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	54002	X	50107	-0-		-3895	-0-	50105	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	52260	X	50247	-0-		-2013	-0-	50246	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	54002	X	47439	-0-		-6563	-0-	47438	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 622,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130138	X	112795	-0-		-17343	-0-	112791	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	112476	X	94924	-0-		-17552	-0-	94917	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	121024	X	99408	-0-		-21616	-0-	99400	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	113700	X	90988	-0-		-22712	-0-	90982	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	116839	X	96760	-0-		-20079	-0-	96746	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	109170	X	79717	-0-		-29453	-0-	79715	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	105090	X	101319	-0-		-3771	-0-	101312	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	96523	X	96523	-0-		-0-	-0-	96516	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	93630	X	83757	-0-		-9873	-0-	83754	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	101308	X	60155	-0-		-41153	-0-	60153	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	98040	X	56477	-0-		-41563	-0-	56476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	101308	X	1499	-0-		-99809	-0-	1495	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 974,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73625	X	58066	-0-	-15559	-0-	58064	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	63056	X	52676	-0-	-10380	-0-	52673	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	66681	X	57807	-0-	-8874	-0-	57804	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	61350	X	54956	-0-	-6394	-0-	54954	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	61411	X	54786	-0-	-6625	-0-	54778	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	56430	X	50684	-0-	-5746	-0-	50678	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	58311	X	50197	-0-	-8114	-0-	50195	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	50320	X	50320	-0-	-0-	-0-	50318	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	54960	X	47177	-0-	-7783	-0-	47175	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	54777	X	52842	-0-	-1935	-0-	52841	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	50670	X	49799	-0-	-871	-0-	49798	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	50313	X	49587	-0-	-726	-0-	49586	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 628,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	392	N	286	-0-	-106	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	390	N	116	-0-	-274	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	434	N	80	-0-	-354	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,702 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	9660	-0-	-3050	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	8257	-0-	-2243	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	8621	-0-	-3004	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	8276	-0-	-2974	-0-	8275	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10168	X	8384	-0-	-1784	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	7690	-0-	-1670	-0-	7689	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9145	X	3969	-0-	-5176	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
08	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8766	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	6316	-0-	-2054	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	6151	-0-	-2339	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	6038	-0-	-2735	-0-	6038	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GASTAR EXPLORATION TEXAS, LP 297086
GASTAR LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235232	X	11998	-0-	-223234	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
02	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12086	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	16210	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	16560	X	13989	-0-	-2571	-0-	13988	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	14725	X	14447	-0-	-278	-0-	14444	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	15690	X	14089	-0-	-1601	-0-	14088	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	16213	X	11854	-0-	-4359	-0-	11853	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	13703	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	14100	X	13459	-0-	-641	-0-	13458	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14570	X	11504	-0-	-3066	-0-	11503	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	14100	X	12554	-0-	-1546	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	11503	-0-	-2416	-0-	11502	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	341	X	97	-0-	-244	-0-	96	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-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	1	1	8			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	15965	X	14837	-0-	-1128	-0-	853	1 2 9	13982	2	N	2	2	8			-0-
02	14140	X	14105	-0-	-35	-0-	743	1 2 9	13360	2	N	2	2	8			-0-
03	14477	X	14012	-0-	-465	-0-	825	1 3 9	13184	2	N	3	3	8			-0-
04	14370	X	13488	-0-	-882	-0-	825	1 3 9	12660	2	N	3	3	8			-0-
05	15624	X	13820	-0-	-1804	-0-	836	1 8 9	12976	2	N	7	7	8			-0-
06	15120	X	13088	-0-	-2032	-0-	825	1 6 9	12257	2	N	5	5	8			-0-
07	15624	X	13532	-0-	-2092	-0-	853	1 2 9	12677	2	N	2	2	8			-0-
08	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	853	1 3 9	12136	2	N	3	3	8			-0-
09	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	798	1 2 9	11657	2	N	2	2	8			-0-
10	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	853	1 1 9	12093	2	N	1	1	8			-0-
11	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	798	1 1 9	10965	2	N	1	1	8			-0-
*12	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	839	1 1 9	11918	2	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	-0-	992 3	1 9	8373	2	N	3	3	8			-0-
02	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	-0-	864 4	1 9	7096	2	N	4	4	8			-0-
03	8587	X	8113	-0-	-474	-0-	-0-	955 7	1 9	7151	2	N	6	6	8			-0-
04	9060	X	7682	-0-	-1378	-0-	-0-	960 6	1 9	6716	2	N	5	5	8			-0-
05	9362	X	7708	-0-	-1654	-0-	-0-	992 14	1 9	6702	2	N	13	13	8			-0-
06	9060	X	7499	-0-	-1561	-0-	-0-	960 8	1 9	6531	2	N	7	7	8			-0-
07	8804	X	7559	-0-	-1245	-0-	-0-	992 6	1 9	6561	2	N	5	5	8			-0-
08	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	-0-	960 7	1 9	6669	2	N	6	6	8			-0-
09	7680	X	7313	-0-	-367	-0-	-0-	928 3	1 9	6382	2	N	3	3	8			-0-
10	7750	X	7686	-0-	-64	-0-	-0-	992 2	1 9	6692	2	N	2	2	8			-0-
11	7500	X	7260	-0-	-240	-0-	-0-	928 1	1 9	6331	2	N	1	1	8			-0-
12	7626	X	7336	-0-	-290	-0-	-0-	992 1	1 9	6343	2	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	7511		7511	-0-	-0-	1	1705	1	5745	2	N	55	197	1			117
							61	9									
02	6545		6546	-0-	1	2	1540	1	4917	2	N	81	1	8			197
							89	9									
03	6104		6102	-0-	-2	-0-	1540	1	4453	2	N	99	195	1	1	8	100
							109	9									
04	7427		7427	-0-	-0-	-0-	1650	1	5666	2	N	101	152	1	2	8	47
							111	9									
05	6800		6800	-0-	-0-	-0-	1705	1	5038	2	N	52	3	8			96
							57	9									
06	6364		6364	-0-	-0-	-0-	1650	1	4627	2	N	79					175
							87	9									
07	6288		6288	-0-	-0-	-0-	1705	1	4503	2	N	73	191	1			57
							80	9									
08	6206		6206	-0-	-0-	-0-	1705	1	4449	2	N	47					104
							52	9									
09	5963		5963	-0-	-0-	-0-	1595	1	4324	2	N	40					144
							44	9									
10	6384		6384	-0-	-0-	-0-	1705	1	4679	2	N	-0-					144
*11	5424		5424	-0-	-0-	-0-	1650	1	3720	2	N	49	193	1			-0-
							54	9									
12	3751		5710	-0-	1959	1959	1705	1	4005	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLMAN (7777) //CONT.// 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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	651	X	472	-0-	-179	-0-	2	1	470	2	N	-0-					-0-
02	567	X	567	-0-	-0-	-0-	3	1	564	2	N	-0-					-0-
03	767	X	767	-0-	-0-	-0-	3	1	764	2	N	-0-					-0-
04	633	X	633	-0-	-0-	-0-	3	1	630	2	N	-0-					-0-
05	620	X	5	-0-	-615	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	150	-0-	-625	-0-	2	1	147	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	775	X	652	-0-	-123	-0-	3	1	649	2	N	-0-					-0-
09	904	X	904	-0-	-0-	-0-	3	1	901	2	N	-0-					-0-
10	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	3	1	1371	2	N	-0-					-0-
11	728	X	728	-0-	-0-	-0-	2	1	726	2	N	-0-					-0-
12	930	X	182	-0-	-748	-0-	1	1	181	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-		272	1	3628	2	N	40					124
								44	9									
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-		243	1	3222	2	N	29					153
								32	9									
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-		251	1	3314	2	N	42					195
								46	9									
04	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-		241	1	3064	2	N	39	195	1			39
								43	9									
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-		248	1	3043	2	N	11					50
								12	9									
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-		237	1	2949	2	N	32					82
								35	9									
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-		261	1	3214	2	N	22					104
								24	9									
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-		250	1	3158	2	N	28					132
								31	9									
09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-		249	1	3094	2	N	24					156
								26	9									
10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-		263	1	3378	2	N	31					187
								34	9									
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-		258	1	3318	2	N	39	199	1			27
								43	9									
*12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-		264	1	3312	2	N	13					40
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 42,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-		3	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-		3	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-		3	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-		3	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-		3	1	98	2	Y	1					1
								1	9									
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-		3	1	91	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-		3	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-		3	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-		3	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-		3	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-		3	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-		2	1	49	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 979 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	335	1	2105	2	N	175					200
							193	9									
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	302	1	2235	2	N	-0-	185	1			15
03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	335	1	2401	2	N	-0-					15
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	324	1	2469	2	N	115					130
							127	9									
05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	335	1	2430	2	N	-0-					130
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	324	1	2225	2	N	-0-					130
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	335	1	2025	2	N	-0-					130
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	335	1	2193	2	N	92	184	1			38
							101	9									
09	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	324	1	2317	2	N	-0-					38
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	335	1	2131	2	N	-0-					38
11	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	324	1	2389	2	N	143					181
							157	9									
*12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	335	1	2335	2	N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 31,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

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	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					64
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					64
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	640	2	19	9	N	17					81
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					81
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	2	2	9	N	2					83
06	630	N	398	-0-	-232	-0-	396	2	2	9	N	2					85
07	527	N	329	-0-	-198	-0-	329	2			N	-0-					85
08	465	N	344	-0-	-121	-0-	341	2	3	9	N	3					88
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	387	2	8	9	N	7					95
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	380	2	8	9	N	7					102
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	345	2	11	9	N	10					112
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	344	2	14	9	N	13					125

TOTAL GAS PROD: 4,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	30163	X	23267	-0-	-6896 B	-0-	23267	2			N	-0-					-0-
02	26488	X	7822	-0-	-18666 B	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
03	29016	X	-0-	-0-	-29016 B	-0-					N	-0-					-0-
04	25410	X	-0-	-0-	-25410 B	-0-					N	-0-					-0-
05	26257	X	-0-	-0-	-26257 B	-0-					N	-0-					-0-
06	22530	X	-0-	-0-	-22530 B	-0-					N	-0-					-0-
07	8649	X	-0-	-0-	-8649 B	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JASON DVORIN (BARNETT SHALE) 45823 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARMENTROUT WELL #: 2 RRCID -> 190485 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8518 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013 - P & A 02-22-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXPLO OIL, INC. 257027
GODFREY WELL #: 1 RRCID -> 174155 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7831 - 8000

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2013 - P&A 01-21-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (PETTIT) 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
SHARP, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 064307 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590

01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					84
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	332	-0-	332	332	332	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	219	-0-	219	551	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	449	-0-	449	449	410	3	39	9	N	35					35
04	14B2 EXT	1060	-0-	1060	1509	1053	3	7	9	N	6					41
05	14B2 EXT	1151	-0-	1151	2660	1150	3	1	9	N	1					42
06	14B2 EXT	654	-0-	654	3314	653	3	1	9	N	1					43
07	14B2 EXT	363	-0-	363	3677	362	3	1	9	N	1					44
08	3100 N	330	-0-	-2770	907	329	3	1	9	N	1					45
09	1177 N	270	-0-	-907	-0-	270	3			N	-0-					45
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					45
11	330 N	42	-0-	-288	-0-	42	3			N	-0-					45
*12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	390	3	10	9	N	9					54

TOTAL GAS PROD: 5,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	55	3	76	9	N	69	193	1			64
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	113	3	22	9	N	20					84
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	118	3	30	9	N	27					111
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	86	3	20	9	N	18					129
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	677	3	70	9	N	64					193
06	150 N	63	-0-	-87	-0-	7	3	56	9	N	51	194	1			50
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	99	3	34	9	N	31					81
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	21	3	22	9	N	20					101
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					101
10	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-					101
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	745	3	22	9	N	20					121
*12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	515	3	31	9	N	28					149

TOTAL GAS PROD: 2,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-		210	1	1032	2	Y	4					124
								4	9									
02	1036	N	1000	-0-	-36	-0-		157	1	832	2	Y	10					134
								11	9									
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-		124	1	686	2	Y	4					138
								4	9									
04	1200	N	488	-0-	-712	-0-		90	1	389	2	Y	8					146
								9	9									
05	1116	N	554	-0-	-562	-0-		96	1	454	2	Y	4					150
								4	9									
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-		192	1	992	2	Y	6					156
								7	9									
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-		203	1	1010	2	Y	5					161
								6	9									
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-		255	1	965	2	Y	11					172
								12	9									
09	1200	N	951	-0-	-249	-0-		158	1	789	2	Y	4	12	1			164
								4	9									
10	1209	N	818	-0-	-391	-0-		148	1	661	2	Y	8					172
								9	9									
11	1200	N	971	-0-	-229	-0-		168	1	799	2	Y	4					176
								4	9									
12	992	N	976	-0-	-16	-0-		181	1	791	2	Y	4					180
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	790	-0-	-698	-0-		132	1	650	2	Y	7					154
								8	9									
02	1148	N	972	-0-	-176	-0-		148	1	787	2	Y	34					188
								37	9									
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-		195	1	1078	2	Y	18					206
								20	9									
04	750	N	734	-0-	-16	-0-		138	1	594	2	Y	2	191	1			17
								2	9									
05	1085	N	870	-0-	-215	-0-		147	1	693	2	Y	27					44
								30	9									
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-		257	1	1328	2	Y	14					58
								15	9									
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-		178	1	885	2	Y	9					67
								10	9									
08	1302	X	1202	-0-	-100	-0-		248	1	941	2	Y	12					79
								13	9									
09	1590	X	1283	-0-	-307	-0-		213	1	1060	2	Y	9	15	1			73
								10	9									
10	1643	X	1356	-0-	-287	-0-		247	1	1100	2	Y	8					81
								9	9									
11	1590	X	1176	-0-	-414	-0-		201	1	958	2	Y	15					96
								17	9									
12	1333	X	1192	-0-	-141	-0-		218	1	956	2	Y	16					112
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 13,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
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	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	511	1	2511	2	N	6					194
							7	9									
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	406	1	2160	2	N	6					200
							7	9									
03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	407	1	2246	2	N	2					202
							2	9									
04	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	462	1	1994	2	N	4					206
							4	9									
05	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	492	1	2325	2	N	3					209
							3	9									
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	613	1	3173	2	N	7					216
							8	9									
07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	685	1	3401	2	N	7					223
							8	9									
08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	547	1	2073	2	N	3					226
							3	9									
09	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	583	1	2902	2	N	13	33	1			206
							14	9									
10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	509	1	2267	2	N	3					209
							3	9									
11	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	335	1	1594	2	N	-0-					209
*12	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	491	1	2147	2	N	5					214
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 34,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

01	230	X	230	-0-	-0-	-0-	39	1	191	2	Y	-0-					185
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	44	1	231	2	Y	-0-					185
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	38	1	208	2	Y	-0-					185
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	35	1	152	2	Y	-0-					185
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	37	1	177	2	Y	-0-					185
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	38	1	198	2	Y	3					188
							3	9									
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	41	1	201	2	Y	-0-					188
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	52	1	197	2	Y	-0-					188
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	69	1	343	2	Y	1	2	1			187
							1	9									
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	75	1	335	2	Y	-0-					187
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	84	1	397	2	Y	-0-					187
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	79	1	346	2	Y	1					188
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
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	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	419	1	2060	2	N	28					210
							31	9									
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	257	1	1365	2	N	24	195	1			39
							26	9									
03	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	436	1	2402	2	N	5					44
							6	9									
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	402	1	1733	2	N	3					47
							3	9									
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	427	1	2020	2	N	4					51
							4	9									
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	309	1	1597	2	N	7					58
							8	9									
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	400	1	1986	2	N	13					71
							14	9									
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	414	1	1571	2	N	2					73
							2	9									
09	1770	N	1315	-0-	-455	-0-	219	1	1090	2	N	5	23	1			55
							6	9									
10	1829	N	1493	-0-	-336	-0-	273	1	1218	2	N	2					57
							2	9									
11	1770	N	1564	-0-	-206	-0-	271	1	1291	2	N	2					59
							2	9									
*12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	323	1	1415	2	N	3					62
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	625	1	3072	2	N	8					160
							9	9									
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	627	1	3336	2	N	5					165
							6	9									
03	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	608	1	3351	2	N	4					169
							4	9									
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	799	1	3445	2	N	14					183
							15	9									
05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	850	1	4016	2	N	6					189
							7	9									
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	773	1	4000	2	N	3					192
							3	9									
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	621	1	3086	2	N	1					193
							1	9									
08	3100	X	2807	-0-	-293	-0-	585	1	2219	2	N	3					196
							3	9									
09	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	777	1	3870	2	N	8	43	1			161
							9	9									
10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	699	1	3115	2	N	-0-					161
11	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	809	1	3845	2	N	1					162
							1	9									
*12	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	781	1	3419	2	N	8					170
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 49,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2867	-0-	-140	-0-	479	1	2356	2	N	29	1	8			88
							32	9									
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	585	1	3113	2	N	11					99
							12	9									
03	3007	X	2685	-0-	-322	-0-	412	1	2271	2	N	2					101
							2	9									
04	2910	X	2620	-0-	-290	-0-	491	1	2117	2	N	11					112
							12	9									
05	3007	X	2993	-0-	-14	-0-	522	1	2468	2	N	3					115
							3	9									
06	2910	X	2674	-0-	-236	-0-	431	1	2229	2	N	13					128
							14	9									
07	3007	X	2534	-0-	-473	-0-	424	1	2109	2	N	1					129
							1	9									
08	3007	X	1720	-0-	-1287	-0-	357	1	1353	2	N	9					138
							10	9									
09	2910	X	2734	-0-	-176	-0-	454	1	2259	2	N	19	32	1			125
							21	9									
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	643	1	2864	2	N	-0-					125
11	3000	N	3789	-0-	789	789	658	1	3130	2	N	1					126
							1	9									
*12	3100	N	3404	-0-	304	1093	627	1	2743	2	N	31					157
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 35,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	196	1	966	2	N	2					171
							2	9									
02	1736	N	1240	-0-	-496	-0-	196	1	1042	2	N	2					173
							2	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	231	1	1275	2	N	1					174
							1	9									
04	1140	N	985	-0-	-155	-0-	185	1	799	2	N	1					175
							1	9									
05	1364	N	1129	-0-	-235	-0-	197	1	931	2	N	1					176
							1	9									
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	253	1	1309	2	N	3					179
							3	9									
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	248	1	1230	2	N	1					180
							1	9									
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	244	1	923	2	N	1					181
							1	9									
09	1560	N	1025	-0-	-535	-0-	171	1	852	2	N	2	14	1			169
							2	9									
10	1488	N	808	-0-	-680	-0-	148	1	660	2	N	-0-					169
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	241	1	1144	2	N	-0-					169
12	1054	N	929	-0-	-125	-0-	171	1	749	2	N	8					177
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 14,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1075	-0-	-10	-0-	180	1	887	2	N	7					118
							8	9									
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	145	1	773	2	N	6					124
							7	9									
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	137	1	754	2	N	1					125
							1	9									
04	1050	N	846	-0-	-204	-0-	159	1	686	2	N	1					126
							1	9									
05	1023	N	969	-0-	-54	-0-	169	1	799	2	N	1					127
							1	9									
06	870	N	619	-0-	-251	-0-	100	1	518	2	N	1					128
							1	9									
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	146	1	724	2	N	-0-					128
08	961	N	839	-0-	-122	-0-	175	1	663	2	N	1					129
							1	9									
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	162	1	804	2	N	1	10	1			120
							1	9									
10	868	N	835	-0-	-33	-0-	152	1	680	2	N	3					123
							3	9									
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	161	1	764	2	N	-0-					123
12	992	N	841	-0-	-151	-0-	156	1	683	2	N	2					125
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	445	-0-	-144	-0-	73	1	360	2	N	11					128
							12	9									
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	101	1	535	2	N	4					132
							4	9									
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	164	1	904	2	N	1					133
							1	9									
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	139	1	600	2	N	1					134
							1	9									
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	148	1	699	2	N	1					135
							1	9									
06	1020	N	208	-0-	-812	-0-	34	1	174	2	N	-0-					135
07	775	N	411	-0-	-364	-0-	69	1	342	2	N	-0-					135
08	837	N	499	-0-	-338	-0-	104	1	395	2	N	-0-					135
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	75	1	373	2	N	13	7	1			141
							14	9									
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	69	1	306	2	N	-0-					141
11	480	N	415	-0-	-65	-0-	72	1	343	2	N	-0-					141
12	465	N	393	-0-	-72	-0-	73	1	319	2	N	1					142
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
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-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GUINN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 101087 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306

01	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-					21
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					21
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					21
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					21
05	837	N	44	-0-	-793	-0-	44	3			N	-0-					21
06	780	N	576	-0-	-204	-0-	576	3			N	-0-					21
07	713	N	579	-0-	-134	-0-	579	3			N	-0-					21
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					21
09	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					21
10	589	N	407	-0-	-182	-0-	407	3			N	-0-					21
11	3000	N	4167	-0-	1167	1167	4165	3	2	9	N	2					23
*12	3100	N	3715	-0-	615	1782	3715	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 13,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1037	3	3	9	N	3					55
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					55
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	3	3	9	N	3					58
04	1020	N	879	-0-	-141	-0-	873	3	6	9	N	5					63
05	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	994	3	11	9	N	10					73
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1146	3	6	9	N	5					78
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					78
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					78
09	1140	N	953	-0-	-187	-0-	953	3			N	-0-					78
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					78
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					78
12	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 11,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3932	3	26	9	N	24					111
02	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3477	3	25	9	N	23					134
03	3720	X	3590	-0-	-130	-0-	3575	3	15	9	N	14					148
04	3600	X	3396	-0-	-204	-0-	3374	3	22	9	N	20					168
05	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	3695	3	19	9	N	17					185
06	3600	X	3245	-0-	-355	-0-	3233	3	12	9	N	11					196
07	3720	X	3356	-0-	-364	-0-	3356	3			N	-0-					196
08	3596	X	3320	-0-	-276	-0-	3316	3	4	9	N	4					200
09	3600	X	3258	-0-	-342	-0-	3228	3	30	9	N	27					227
10	3720	X	3273	-0-	-447	-0-	3264	3	9	9	N	8	185	1			50
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3680	3	8	9	N	7					57
12	3379	X	3355	-0-	-24	-0-	3334	3	21	9	N	19					76

TOTAL GAS PROD: 41,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

01	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1338	3			N	-0-					164
02	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	1110	3			N	-0-					164
03	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1419	3	2	9	N	2					166
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1433	3	10	9	N	9					175
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1508	3	1	9	N	1					176
06	1380	N	1136	-0-	-244	-0-	1136	3			N	-0-					176
07	1488	N	1268	-0-	-220	-0-	1266	3	2	9	N	2					178
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1364	3	2	9	N	2					180
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					180
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1371	3	1	9	N	1					181
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1436	3	35	9	N	32					213
*12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1703	3	8	9	N	7	178	1			42

TOTAL GAS PROD: 16,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	1426	N	876	-0-	-550	-0-	870	3	6	9	N	5					99
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					99
03	1147	N	880	-0-	-267	-0-	880	3			N	-0-					99
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					99
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					99
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					99
07	1116	N	892	-0-	-224	-0-	892	3			N	-0-					99
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	987	3	8	9	N	7					106
09	1440	N	1147	-0-	-293	-0-	1146	3	1	9	N	1					107
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	3	2	9	N	2					109
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	988	3	2	9	N	2					111
12	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	1009	3	1	9	N	1					112

TOTAL GAS PROD: 12,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					186
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2449	3	2	9	N	2					188
03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2491	3	8	9	N	7					195
04	2340	N	2065	-0-	-275	-0-	2059	3	6	9	N	5					200
05	2418	N	2168	-0-	-250	-0-	2168	3			N	-0-					200
06	2340	N	1899	-0-	-441	-0-	1899	3			N	-0-					200
07	2139	N	1073	-0-	-1066	-0-	1073	3			N	-0-					200
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					200
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					200
10	1085	N	132	-0-	-953	-0-	132	3			N	-0-					200
11	1290	N	704	-0-	-586	-0-	704	3			N	-0-					200
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 17,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5430	-0-	5430	119147	5405	3	25	9	N	23					223
02	123599	X	4452	-0-	-119147	-0-	4430	3	22	9	N	20	191	1			52
03	6076	X	5018	-0-	-1058	-0-	4993	3	25	9	N	23					75
04	5460	X	4064	-0-	-1396	-0-	4017	3	47	9	N	43					118
05	5549	X	3719	-0-	-1830	-0-	3680	3	39	9	N	35					153
06	5250	X	2556	-0-	-2694	-0-	2535	3	21	9	N	19					172
07	5022	X	3259	-0-	-1763	-0-	3234	3	25	9	N	23					195
08	4340	X	2670	-0-	-1670	-0-	2664	3	6	9	N	5					200
09	4050	X	2521	-0-	-1529	-0-	2447	3	74	9	N	67	180	1			87
10	3720	X	2915	-0-	-805	-0-	2897	3	18	9	N	16					103
11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3407	3	6	9	N	5					108
*12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3393	3	6	9	N	5					113

TOTAL GAS PROD: 43,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2477	-0-	-1181	-0-	2470	3	7	9	N	6					98
02	3304	X	2432	-0-	-872	-0-	2428	3	4	9	N	4					102
03	2883	X	1536	-0-	-1347	-0-	1530	3	6	9	N	5					107
04	2610	X	1907	-0-	-703	-0-	1838	3	69	9	N	63					170
05	2697	X	1948	-0-	-749	-0-	1862	3	86	9	N	78	186	1			62
06	2610	X	2221	-0-	-389	-0-	2157	3	64	9	N	58					120
07	2697	X	1752	-0-	-945	-0-	1728	3	24	9	N	22					142
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1664	3	39	9	N	35					177
09	2100	N	1204	-0-	-896	-0-	1192	3	12	9	N	11					188
10	1767	N	710	-0-	-1057	-0-	704	3	6	9	N	5					193
11	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	1597	3			N	-0-					193
*12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1819	3	2	9	N	2					195

TOTAL GAS PROD: 21,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	7376	-0-	-8744	-0-	7268	3	108	9	N	98	191	1			102
02	14560	X	5672	-0-	-8888	-0-	5625	3	47	9	N	43					145
03	16120	X	5978	-0-	-10142	-0-	5934	3	44	9	N	40					185
04	15600	X	5913	-0-	-9687	-0-	5885	3	28	9	N	25					210
05	7378	X	5784	-0-	-1594	-0-	5750	3	34	9	N	31	191	1			50
06	7140	X	5587	-0-	-1553	-0-	5534	3	53	9	N	48					98
07	6293	X	5232	-0-	-1061	-0-	5184	3	48	9	N	44					142
08	6107	X	5304	-0-	-803	-0-	5273	3	31	9	N	28					170
09	5910	X	4858	-0-	-1052	-0-	4825	3	33	9	N	30					200
10	5797	X	4627	-0-	-1170	-0-	4570	3	57	9	N	52	170	1			82
11	5580	X	4757	-0-	-823	-0-	4713	3	44	9	N	40					122
*12	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8088	3	108	9	N	98					220

TOTAL GAS PROD: 69,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

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	19974	X	19974	-0-	-0-	-0-	19597	3	377	9	N	343	191	1			152
02	16260	X	16260	-0-	-0-	-0-	15999	3	261	9	N	237	197	1			192
03	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	14445	3	246	9	N	224	194	1			222
04	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10779	3	162	9	N	147	179	1			190
05	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9672	3	149	9	N	135	193	1			132
06	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8265	3	145	9	N	132	189	1			75
07	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8800	3	138	9	N	125					200
08	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8005	3	120	9	N	109	194	1			115
09	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7807	3	69	9	N	63					178
10	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	9169	3	160	9	N	145	195	1			128
11	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8294	3	103	9	N	94					222
*12	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	7973	3	65	9	N	59	194	1			87

TOTAL GAS PROD: 130,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,813

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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		24593	-0-	24593	24593	24375	3	218	9	N	198	188	1			170
*11	42686	X	18093	-0-	-24593	-0-	17954	3	139	9	N	126	184	1			112
12	20770	X	16041	-0-	-4729	-0-	15961	3	80	9	N	73					185

TOTAL GAS PROD: 58,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					32
02	3220	X	3182	-0-	-38	-0-	3182	2			N	-0-					32
03	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	3398	2			N	-0-					32
04	3540	X	3451	-0-	-89	-0-	3451	2			N	-0-					32
05	3658	X	3288	-0-	-370	-0-	3288	2			N	-0-					32
06	3540	X	3288	-0-	-252	-0-	3288	2			N	-0-					32
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					32
08	3565	X	3116	-0-	-449	-0-	3116	2			N	-0-					32
09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					32
10	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					32
11	3450	X	3002	-0-	-448	-0-	3002	2			N	-0-					32
*12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 40,881 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B DENY		-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	4557	X	4018	-0-	-539	-0-	4001	2	17	9	Y	15					90
02	3696	X	3232	-0-	-464	-0-	3226	2	6	9	Y	5					95
03	4092	X	3521	-0-	-571	-0-	3513	2	8	9	Y	7					102
04	3960	X	3511	-0-	-449	-0-	3503	2	8	9	Y	7					109
05	4030	X	3374	-0-	-656	-0-	3360	2	14	9	Y	13					122
06	3900	X	3367	-0-	-533	-0-	3348	2	19	9	Y	17					139
07	3627	X	3558	-0-	-69	-0-	3552	2	6	9	Y	5					144
08	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	10421	2	3	9	Y	3					147
09	3330	X	3173	-0-	-157	-0-	3121	2	52	9	Y	47	171	1			23
10	3441	X	3178	-0-	-263	-0-	3178	2			Y	-0-					23
11	3330	X	3100	-0-	-230	-0-	3100	2			Y	-0-					23
12	3441	X	2233	-0-	-1208	-0-	2233	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 46,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3489	2	3	9	Y	3					71
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3213	2	2	9	Y	2					73
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3233	2	1	9	Y	1					74
04	3120	X	2910	-0-	-210	-0-	2901	2	9	9	Y	8					82
05	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	2989	2	3	9	Y	3					85
06	3120	X	3015	-0-	-105	-0-	3013	2	2	9	Y	2					87
07	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	3064	2	25	9	Y	23	91	1			19
08	3224	X	2934	-0-	-290	-0-	2934	2			Y	-0-					19
09	3030	X	2603	-0-	-427	-0-	2603	2			Y	-0-					19
10	3131	X	3061	-0-	-70	-0-	3061	2			Y	-0-					19
11	3030	X	2624	-0-	-406	-0-	2624	2			Y	-0-					19
12	3100	X	2448	-0-	-652	-0-	2448	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 35,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			Y	-0-					59
02	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			Y	-0-					59
03	4464	X	4234	-0-	-230	-0-	4233	2	1	9	Y	1					60
04	4320	X	3597	-0-	-723	-0-	3595	2	2	9	Y	2					62
05	4464	X	3765	-0-	-699	-0-	3765	2			Y	-0-					62
06	4320	X	4077	-0-	-243	-0-	4069	2	8	9	Y	7					69
07	4464	X	3819	-0-	-645	-0-	3798	2	21	9	Y	19	61	1			27
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3799	2	11	9	Y	10					37
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3542	2	11	9	Y	10					47
10	3534	X	2824	-0-	-710	-0-	2821	2	3	9	Y	3					50
11	3420	X	2712	-0-	-708	-0-	2710	2	2	9	Y	2					52
12	3534	X	2412	-0-	-1122	-0-	2412	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 43,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			Y	-0-					62
02	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4532	2	3	9	Y	3					65
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5084	2	2	9	Y	2					67
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			Y	-0-					67
05	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5157	2	2	9	Y	2					69
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4974	2	1	9	Y	1					70
07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			Y	-0-					70
08	4929	X	3353	-0-	-1576	-0-	3351	2	2	9	Y	2					72
09	4770	X	4701	-0-	-69	-0-	4699	2	2	9	Y	2					74
10	4929	X	4766	-0-	-163	-0-	4755	2	11	9	Y	10					84
11	4770	X	4542	-0-	-228	-0-	4481	2	61	9	Y	55	112	1			27
12	4929	X	4333	-0-	-596	-0-	4333	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 56,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4949	-0-	-1189	-0-	4949	2			Y	-0-					74
02	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			Y	-0-					74
03	5270	X	5052	-0-	-218	-0-	5052	2			Y	-0-					74
04	5100	X	4806	-0-	-294	-0-	4805	2	1	9	Y	1					75
05	5270	X	4867	-0-	-403	-0-	4867	2			Y	-0-					75
06	5100	X	4611	-0-	-489	-0-	4607	2	4	9	Y	4					79
07	5270	X	4598	-0-	-672	-0-	4584	2	14	9	Y	13					92
08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4927	2	67	9	Y	61	126	1			27
09	4410	X	4210	-0-	-200	-0-	4210	2			Y	-0-					27
10	4557	X	4116	-0-	-441	-0-	4116	2			Y	-0-					27
11	4410	X	3786	-0-	-624	-0-	3786	2			Y	-0-					27
12	4557	X	3591	-0-	-966	-0-	3591	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 54,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	2480	X	2410	-0-	-70	-0-	2406	2	4	9	Y	4					94
02	2604	X	2197	-0-	-407	-0-	2197	2			Y	-0-					94
03	2759	X	2427	-0-	-332	-0-	2426	2	1	9	Y	1					95
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					95
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					95
06	2340	N	2306	-0-	-34	-0-	2306	2			Y	-0-					95
07	2728	N	2562	-0-	-166	-0-	2547	2	15	9	Y	14					109
08	2728	N	2503	-0-	-225	-0-	2453	2	50	9	Y	45	99	1			55
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					55
10	2573	N	2409	-0-	-164	-0-	2409	2			Y	-0-					55
11	2430	N	2104	-0-	-326	-0-	2104	2			Y	-0-					55
12	2511	N	1618	-0-	-893	-0-	1618	2			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 28,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	1705	N	1357	-0-	-348	-0-	1357	2			Y	-0-					52
02	1540	X	1270	-0-	-270	-0-	1270	2			Y	-0-					52
03	1705	X	1314	-0-	-391	-0-	1314	2			Y	-0-					52
04	1470	X	1186	-0-	-284	-0-	1186	2			Y	-0-					52
05	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					52
06	1350	X	1278	-0-	-72	-0-	1278	2			Y	-0-					52
07	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1574	2	2	9	Y	2					54
08	1612	X	1588	-0-	-24	-0-	1585	2	3	9	Y	3					57
09	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1713	2	3	9	Y	3					60
10	1612	X	1320	-0-	-292	-0-	1318	2	2	9	Y	2					62
11	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					62
12	1767	X	1348	-0-	-419	-0-	1348	2			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 17,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	11036	X	9493	-0-	-1543	-0-	9491	2	2	9	Y	2					54
02	8736	X	8337	-0-	-399	-0-	8331	2	6	9	Y	5					59
03	9672	X	9167	-0-	-505	-0-	9161	2	6	9	Y	5					64
04	9360	X	8799	-0-	-561	-0-	8798	2	1	9	Y	1					65
05	9517	X	8906	-0-	-611	-0-	8904	2	2	9	Y	2					67
06	9180	X	8404	-0-	-776	-0-	8398	2	6	9	Y	5					72
07	9238	X	8568	-0-	-670	-0-	8560	2	8	9	Y	7					79
08	8618	X	8570	-0-	-48	-0-	8556	2	14	9	Y	13					92
09	8340	X	7914	-0-	-426	-0-	7900	2	14	9	Y	13					105
10	8618	X	8212	-0-	-406	-0-	8210	2	2	9	Y	2					107
11	8340	X	7630	-0-	-710	-0-	7618	2	12	9	Y	11	75	1			43
12	8556	X	7357	-0-	-1199	-0-	7355	2	2	9	Y	2					45

TOTAL GAS PROD: 101,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4712	-0-	-310	-0-	4712	2			Y	-0-					26
02	4200	X	4197	-0-	-3	-0-	4197	2			Y	-0-					26
03	4650	X	4603	-0-	-47	-0-	4603	2			Y	-0-					26
04	4500	X	4441	-0-	-59	-0-	4441	2			Y	-0-					26
05	4650	X	4496	-0-	-154	-0-	4496	2			Y	-0-					26
06	4500	X	4318	-0-	-182	-0-	4318	2			Y	-0-					26
07	4650	X	4405	-0-	-245	-0-	4405	2			Y	-0-					26
08	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			Y	-0-					26
09	4140	X	4110	-0-	-30	-0-	4110	2			Y	-0-					26
10	4278	X	4268	-0-	-10	-0-	4268	2			Y	-0-					26
11	4140	X	3990	-0-	-150	-0-	3990	2			Y	-0-					26
12	4278	X	4048	-0-	-230	-0-	4048	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 51,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			Y	-0-					102
02	3248	X	2854	-0-	-394	-0-	2852	2	2	9	Y	2					104
03	3596	X	3170	-0-	-426	-0-	3170	2			Y	-0-					104
04	3360	X	2928	-0-	-432	-0-	2928	2			Y	-0-					104
05	3317	X	2950	-0-	-367	-0-	2950	2			Y	-0-					104
06	3120	X	2915	-0-	-205	-0-	2915	2			Y	-0-					104
07	3162	X	2846	-0-	-316	-0-	2811	2	35	9	Y	32	99	1			37
08	3038	X	2716	-0-	-322	-0-	2716	2			Y	-0-					37
09	2940	X	2632	-0-	-308	-0-	2632	2			Y	-0-					37
10	3007	X	2688	-0-	-319	-0-	2688	2			Y	-0-					37
11	2910	X	2600	-0-	-310	-0-	2600	2			Y	-0-					37
*12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 34,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1602	-0-	-72	-0-	1600	2	2	9	Y	2					32
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					32
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					32
04	1560	N	1514	-0-	-46	-0-	1512	2	2	9	Y	2					34
05	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1632	2			Y	-0-					34
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1650	2	1	9	Y	1					35
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1726	2	2	9	Y	2					37
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1803	2	6	9	Y	5					42
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1718	2	9	9	Y	8					50
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1743	2	6	9	Y	5					55
11	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	1671	2			Y	-0-					55
12	1798	N	1662	-0-	-136	-0-	1662	2			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 19,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6542	-0-	-712	-0-	6539	2	3	9	Y	3					92
02	5852	X	5775	-0-	-77	-0-	5772	2	3	9	Y	3					95
03	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6502	2	11	9	Y	10					105
04	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7463	2	19	9	Y	17					122
05	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7745	2	2	9	Y	2					124
06	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7307	2	6	9	Y	5					129
07	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7372	2	11	9	Y	10					139
08	7409	X	7167	-0-	-242	-0-	7160	2	7	9	Y	6					145
09	7170	X	6934	-0-	-236	-0-	6924	2	10	9	Y	9					154
10	7409	X	6947	-0-	-462	-0-	6947	2			Y	-0-	117	1			37
11	7170	X	6511	-0-	-659	-0-	6511	2			Y	-0-					37
12	7378	X	6398	-0-	-980	-0-	6396	2	2	9	Y	2					39

TOTAL GAS PROD: 82,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7495	2	19	9	Y	17					124
02	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7661	2	14	9	Y	13					137
03	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7677	2	13	9	Y	12					149
04	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7725	2	20	9	Y	18					167
05	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9306	2	44	9	Y	40	177	1			30
06	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8907	2	17	9	Y	15					45
07	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8831	2	13	9	Y	12					57
08	7843	X	4407	-0-	-3436	-0-	4394	2	13	9	Y	12					69
09	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8037	2	9	9	Y	8					77
10	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7846	2	14	9	Y	13					90
11	7590	X	7195	-0-	-395	-0-	7182	2	13	9	Y	12					102
12	7843	X	6481	-0-	-1362	-0-	6472	2	9	9	Y	8					110

TOTAL GAS PROD: 91,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					2
02	1148	N	1075	-0-	-73	-0-	1075	2			Y	-0-					2
03	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			Y	-0-					2
04	1290	N	1164	-0-	-126	-0-	1164	2			Y	-0-					2
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					2
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					2
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					2
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					2
09	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1294	2			Y	-0-					2
10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			Y	-0-					2
11	1350	N	1157	-0-	-193	-0-	1157	2			Y	-0-					2
12	1333	N	1036	-0-	-297	-0-	1036	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 14,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1729	N	1729	-0-	-0-		-0-	1729	2			Y	-0-					15
02	1485	N	1485	-0-	-0-		-0-	1485	2			Y	-0-					15
03	1581	N	665	-0-	-916		-0-	665	2			Y	-0-					15
04	1680	N	22	-0-	-1658		-0-	22	2			Y	-0-					15
05	1643	N	57	-0-	-1586		-0-	57	2			Y	-0-					15
06	630	N	34	-0-	-596		-0-	34	2			Y	-0-					15
07	31	N	13	-0-	-18		-0-	13	2			Y	-0-					15
08	62	N	-0-	-0-	-62		-0-					Y	-0-					15
09	30	N	4	-0-	-26		-0-	4	2			Y	-0-					15
10	13	N	-0-	-0-	-13		-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					15
12	4	N	-0-	-0-	-4		-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4550	X	4550	-0-	-0-		-0-	4550	2			Y	-0-					67
02	4228	X	4016	-0-	-212		-0-	4016	2			Y	-0-					67
03	4681	X	4373	-0-	-308		-0-	4373	2			Y	-0-					67
04	4530	X	4088	-0-	-442		-0-	4088	2			Y	-0-					67
05	4557	X	4098	-0-	-459		-0-	4098	2			Y	-0-					67
06	4410	X	3962	-0-	-448		-0-	3960	2	2	9	Y	2					69
07	4433	X	4070	-0-	-363		-0-	4063	2	7	9	Y	6					75
08	4078	X	4078	-0-	-0-		-0-	4031	2	47	9	Y	43	88	1			30
09	3845	X	3845	-0-	-0-		-0-	3845	2			Y	-0-					30
10	3906	X	3686	-0-	-220		-0-	3686	2			Y	-0-					30
11	3780	X	3654	-0-	-126		-0-	3654	2			Y	-0-					30
12	3906	X	3499	-0-	-407		-0-	3499	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 47,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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)(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	5594	-0-	-513	-0-	5592	2	2	9	Y	2					32
02	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			Y	-0-					32
03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			Y	-0-					32
04	5160	X	4926	-0-	-234	-0-	4926	2			Y	-0-					32
05	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			Y	-0-					32
06	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5255	2	6	9	Y	5					37
07	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5918	2	9	9	Y	8					45
08	5797	X	5673	-0-	-124	-0-	5656	2	17	9	Y	15					60
09	5610	X	4715	-0-	-895	-0-	4705	2	10	9	Y	9					69
10	5921	X	5529	-0-	-392	-0-	5514	2	15	9	Y	14	70	1			13
11	5730	X	4546	-0-	-1184	-0-	4546	2			Y	-0-					13
12	5921	X	4947	-0-	-974	-0-	4947	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 63,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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)(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	10004	-0-	-2458	-0-	10002	2	2	9	Y	2					84
02	9380	X	8587	-0-	-793	-0-	8587	2			Y	-0-					84
03	10385	X	9247	-0-	-1138	-0-	9247	2			Y	-0-					84
04	10050	X	8679	-0-	-1371	-0-	8679	2			Y	-0-					84
05	10385	X	8382	-0-	-2003	-0-	8382	2			Y	-0-					84
06	9690	X	8265	-0-	-1425	-0-	8131	2	134	9	Y	122	179	1			27
07	9517	X	8173	-0-	-1344	-0-	8172	2	1	9	Y	1	1	8			27
08	8463	X	8428	-0-	-35	-0-	8427	2	1	9	Y	1					28
09	8190	X	7576	-0-	-614	-0-	7574	2	2	9	Y	2					30
10	8463	X	7703	-0-	-760	-0-	7686	2	17	9	Y	15					45
11	8190	X	7332	-0-	-858	-0-	7322	2	10	9	Y	9					54
12	8432	X	7199	-0-	-1233	-0-	7193	2	6	9	Y	5					59

TOTAL GAS PROD: 99,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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)(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	3403	-0-	-875	-0-	3401	2	2	9	Y	2					67
02	3332	X	3005	-0-	-327	-0-	3003	2	2	9	Y	2					69
03	3689	X	3159	-0-	-530	-0-	3158	2	1	9	Y	1					70
04	3570	X	2885	-0-	-685	-0-	2885	2			Y	-0-					70
05	3565	X	2974	-0-	-591	-0-	2972	2	2	9	Y	2					72
06	3300	X	2649	-0-	-651	-0-	2646	2	3	9	Y	3					75
07	3317	X	3240	-0-	-77	-0-	3238	2	2	9	Y	2					77
08	3162	X	3056	-0-	-106	-0-	3023	2	33	9	Y	30	80	1			27
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					27
10	3255	X	2861	-0-	-394	-0-	2861	2			Y	-0-					27
11	3150	X	2503	-0-	-647	-0-	2503	2			Y	-0-					27
12	3255	X	2436	-0-	-819	-0-	2436	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 35,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1892	-0-	-216	-0-	1892	2			Y	-0-					1
02	1932	X	1500	-0-	-432	-0-	1500	2			Y	-0-					1
03	2139	X	1552	-0-	-587	-0-	1552	2			Y	-0-					1
04	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					1
05	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					1
06	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					1
07	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					1
08	3100	N	7973	-0-	4873	4873	7973	2			Y	-0-					1
09	3000	N	1962	-0-	-1038	3835	1962	2			Y	-0-					1
10	3100	N	2128	-0-	-972	2863	2128	2			Y	-0-					1
11	4791	X	1928	-0-	-2863	-0-	1928	2			Y	-0-					1
12	2263	X	2107	-0-	-156	-0-	2107	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 30,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					72
02	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					72
03	2759	X	2566	-0-	-193	-0-	2566	2			Y	-0-					72
04	2670	X	2074	-0-	-596	-0-	2074	2			Y	-0-					72
05	2759	X	2264	-0-	-495	-0-	2264	2			Y	-0-					72
06	2490	X	2004	-0-	-486	-0-	2004	2			Y	-0-					72
07	2573	X	2238	-0-	-335	-0-	2232	2	6	9	Y	5					77
08	2573	X	2314	-0-	-259	-0-	2312	2	2	9	Y	2					79
09	2190	X	2177	-0-	-13	-0-	2177	2			Y	-0-					79
10	2263	X	2253	-0-	-10	-0-	2252	2	1	9	Y	1					80
11	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2277	2	8	9	Y	7					87
12	2325	X	2195	-0-	-130	-0-	2193	2	2	9	Y	2					89

TOTAL GAS PROD: 27,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 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	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3607	2	1	9	Y	1					95
02	3136	X	2822	-0-	-314	-0-	2822	2			Y	-0-					95
03	3441	X	3388	-0-	-53	-0-	3388	2			Y	-0-					95
04	3480	X	2821	-0-	-659	-0-	2819	2	2	9	Y	2					97
05	3596	X	3020	-0-	-576	-0-	3018	2	2	9	Y	2					99
06	3480	X	3066	-0-	-414	-0-	3059	2	7	9	Y	6					105
07	3379	X	2951	-0-	-428	-0-	2947	2	4	9	Y	4					109
08	3379	X	3022	-0-	-357	-0-	3021	2	1	9	Y	1					110
09	3060	X	2709	-0-	-351	-0-	2690	2	19	9	Y	17					127
10	3162	X	2661	-0-	-501	-0-	2639	2	22	9	Y	20					147
11	3060	X	2413	-0-	-647	-0-	2393	2	20	9	Y	18					165
12	3007	X	2681	-0-	-326	-0-	2681	2			Y	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 35,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5357	-0-	-905	-0-	5354	2	3	9	Y	3					65
02	5320	X	4919	-0-	-401	-0-	4906	2	13	9	Y	12					77
03	5735	X	5417	-0-	-318	-0-	5406	2	11	9	Y	10					87
04	5490	X	5367	-0-	-123	-0-	5359	2	8	9	Y	7					94
05	5456	X	5411	-0-	-45	-0-	5410	2	1	9	Y	1					95
06	5280	X	5141	-0-	-139	-0-	5131	2	10	9	Y	9					104
07	5549	X	5179	-0-	-370	-0-	5176	2	3	9	Y	3					107
08	5394	X	5024	-0-	-370	-0-	5006	2	18	9	Y	16	93	1			30
09	5220	X	4735	-0-	-485	-0-	4722	2	13	9	Y	12					42
10	5394	X	4765	-0-	-629	-0-	4757	2	8	9	Y	7					49
11	5130	X	4447	-0-	-683	-0-	4446	2	1	9	Y	1					50
12	5177	X	5085	-0-	-92	-0-	5079	2	6	9	Y	5					55

TOTAL GAS PROD: 60,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	535	-0-	-240	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	700	X	220	-0-	-480	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	496	X	440	-0-	-56	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
04	510	X	435	-0-	-75	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
05	527	X	431	-0-	-96	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
06	510	X	450	-0-	-60	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
07	465	X	211	-0-	-254	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
08	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3317	X	3096	-0-	-221	-0-	3082	2	14	9	Y	13					105
02	3024	X	2782	-0-	-242	-0-	2750	2	32	9	Y	29					134
03	3317	X	3078	-0-	-239	-0-	3020	2	58	9	Y	53	160	1			27
04	3030	X	3019	-0-	-11	-0-	3018	2	1	9	Y	1					28
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					28
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3131	2	8	9	Y	7					35
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3238	2	8	9	Y	7					42
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3276	2	9	9	Y	8					50
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3220	2	15	9	Y	14					64
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3333	2	18	9	Y	16					80
11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3123	2	17	9	Y	15					95
12	3162	X	3007	-0-	-155	-0-	2997	2	10	9	Y	9					104

TOTAL GAS PROD: 37,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2361	2	6	9	Y	5					42
02	2408	X	2154	-0-	-254	-0-	2148	2	6	9	Y	5					47
03	2666	X	2231	-0-	-435	-0-	2223	2	8	9	Y	7					54
04	2580	X	2280	-0-	-300	-0-	2262	2	18	9	Y	16					70
05	2542	X	2145	-0-	-397	-0-	2128	2	17	9	Y	15					85
06	2310	X	2015	-0-	-295	-0-	1993	2	22	9	Y	20					105
07	2387	X	2046	-0-	-341	-0-	1967	2	79	9	Y	72	152	1			25
08	2356	X	2096	-0-	-260	-0-	2096	2			Y	-0-					25
09	2280	X	1838	-0-	-442	-0-	1838	2			Y	-0-					25
10	2139	X	1836	-0-	-303	-0-	1834	2	2	9	Y	2					27
11	2040	X	1868	-0-	-172	-0-	1867	2	1	9	Y	1					28
*12	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2152	2	8	9	Y	7					35

TOTAL GAS PROD: 25,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3022	-0-	222	222	3022	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3376	-0-	276	498	3376	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3241	-0-	241	739	3241	2			Y	-0-					-0-
05	4159	X	3420	-0-	-739	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3224	-0-	-31	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	3122	-0-	-28	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3135	-0-	-120	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2942	-0-	-208	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2929	-0-	-326	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1670	-0-	-10	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1924	2	11	9	Y	10					10
08	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	1847	2	11	9	Y	10					20
09	1890	N	1781	-0-	-109	-0-	1779	2	2	9	Y	2					22
10	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	1874	2			Y	-0-					22
11	1800	N	1674	-0-	-126	-0-	1673	2	1	9	Y	1					23
12	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	1675	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 21,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	1408	2			Y	-0-					17
02	1428	X	1376	-0-	-52	-0-	1376	2			Y	-0-					17
03	1581	X	1137	-0-	-444	-0-	1137	2			Y	-0-					17
04	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					17
05	1519	X	1475	-0-	-44	-0-	1475	2			Y	-0-					17
06	1470	X	1349	-0-	-121	-0-	1349	2			Y	-0-					17
07	1767	X	1476	-0-	-291	-0-	1476	2			Y	-0-					17
08	1767	X	1340	-0-	-427	-0-	1340	2			Y	-0-					17
09	1710	X	1599	-0-	-111	-0-	1599	2			Y	-0-					17
10	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					17
11	1440	X	1040	-0-	-400	-0-	1040	2			Y	-0-					17
12	1643	X	1184	-0-	-459	-0-	1184	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 16,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13888	X	11970	-0-	-1918	-0-	11906	2	64	9	Y	58					160
02	11900	X	10679	-0-	-1221	-0-	10633	2	46	9	Y	42	180	1			22
03	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	14274	2	22	9	Y	20					42
04	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12841	2	19	9	Y	17					59
05	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12651	2	20	9	Y	18					77
06	12750	X	11874	-0-	-876	-0-	11849	2	25	9	Y	23					100
07	13175	X	11780	-0-	-1395	-0-	11769	2	11	9	Y	10					110
08	11532	X	2123	-0-	-9409	-0-	2115	2	8	9	Y	7					117
09	11160	X	11076	-0-	-84	-0-	10981	2	95	9	Y	86	178	1			25
10	11532	X	11451	-0-	-81	-0-	11449	2	2	9	Y	2					27
11	11160	X	10987	-0-	-173	-0-	10973	2	14	9	Y	13					40
12	11532	X	10878	-0-	-654	-0-	10863	2	15	9	Y	14					54

TOTAL GAS PROD: 132,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

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	5456	X	4921	-0-	-535	-0-	4921	2			Y	-0-					119
02	4928	X	4113	-0-	-815	-0-	4113	2			Y	-0-					119
03	5146	X	4873	-0-	-273	-0-	4856	2	17	9	Y	15					134
04	4800	X	3952	-0-	-848	-0-	3951	2	1	9	Y	1					135
05	4960	X	4359	-0-	-601	-0-	4353	2	6	9	Y	5					140
06	4770	X	3895	-0-	-875	-0-	3779	2	116	9	Y	105	175	1			70
07	4867	X	4022	-0-	-845	-0-	4022	2			Y	-0-					70
08	4402	X	4189	-0-	-213	-0-	4189	2			Y	-0-					70
09	4230	X	3707	-0-	-523	-0-	3707	2			Y	-0-					70
10	4371	X	3916	-0-	-455	-0-	3916	2			Y	-0-					70
11	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4052	2	2	9	Y	2					72
12	4185	X	3946	-0-	-239	-0-	3946	2			Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 49,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5295	-0-	-1091	-0-	5295	2			Y	-0-					65
02	4760	X	4620	-0-	-140	-0-	4616	2	4	9	Y	4					69
03	5270	X	5026	-0-	-244	-0-	5014	2	12	9	Y	11					80
04	5100	X	4948	-0-	-152	-0-	4935	2	13	9	Y	12					92
05	5270	X	5050	-0-	-220	-0-	5044	2	6	9	Y	5					97
06	5100	X	4900	-0-	-200	-0-	4894	2	6	9	Y	5					102
07	5115	X	4801	-0-	-314	-0-	4784	2	17	9	Y	15	92	1			25
08	5115	X	4812	-0-	-303	-0-	4812	2			Y	-0-					25
09	4950	X	4389	-0-	-561	-0-	4387	2	2	9	Y	2					27
10	5053	X	4123	-0-	-930	-0-	4122	2	1	9	Y	1					28
11	4890	X	4049	-0-	-841	-0-	4049	2			Y	-0-					28
12	4805	X	3942	-0-	-863	-0-	3938	2	4	9	Y	4					32

TOTAL GAS PROD: 55,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	9196	-0-	-1809	-0-	9172	2	24	9	Y	22					79
02	8848	X	8673	-0-	-175	-0-	8642	2	31	9	Y	28					107
03	9796	X	9330	-0-	-466	-0-	9302	2	28	9	Y	25					132
04	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	9874	2	22	9	Y	20					152
05	9734	X	9526	-0-	-208	-0-	9517	2	9	9	Y	8					160
06	9300	X	9227	-0-	-73	-0-	9217	2	10	9	Y	9					169
07	9796	X	9165	-0-	-631	-0-	9104	2	61	9	Y	55	184	1			40
08	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11414	2	4	9	Y	4					44
09	9240	X	8404	-0-	-836	-0-	8393	2	11	9	Y	10					54
10	9548	X	7845	-0-	-1703	-0-	7838	2	7	9	Y	6					60
11	9240	X	7054	-0-	-2186	-0-	7043	2	11	9	Y	10					70
12	9548	X	7034	-0-	-2514	-0-	7013	2	21	9	Y	19					89

TOTAL GAS PROD: 106,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2707	-0-	-207	-0-	2707	2			Y	-0-					140
02	2436	N	2378	-0-	-58	-0-	2374	2	4	9	Y	4					144
03	2697	N	2574	-0-	-123	-0-	2565	2	9	9	Y	8					152
04	2610	N	2471	-0-	-139	-0-	2460	2	11	9	Y	10					162
05	2635	N	2483	-0-	-152	-0-	2472	2	11	9	Y	10					172
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2501	2	11	9	Y	10					182
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2571	2	30	9	Y	27	177	1			32
08	2480	N	2376	-0-	-104	-0-	2376	2			Y	-0-					32
09	2520	N	2489	-0-	-31	-0-	2483	2	6	9	Y	5					37
10	2604	N	2340	-0-	-264	-0-	2337	2	3	9	Y	3					40
11	2310	N	2014	-0-	-296	-0-	2012	2	2	9	Y	2					42
12	2573	N	2037	-0-	-536	-0-	2037	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 28,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	5921	X	5270	-0-	-651	-0-	5268	2	2	9	Y	2					30
02	4760	X	4646	-0-	-114	-0-	4646	2			Y	-0-					30
03	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			Y	-0-					30
04	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5822	2	11	9	Y	10					40
05	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6069	2	6	9	Y	5					45
06	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	5997	2	21	9	Y	19					64
07	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6183	2	14	9	Y	13					77
08	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6181	2	39	9	Y	35	52	1			60
09	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			Y	-0-					60
10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6091	2	6	9	Y	5					65
11	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			Y	-0-					65
12	5890	X	5552	-0-	-338	-0-	5552	2			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 68,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	9052	X	8103	-0-	-949	-0-	8101	2	2	9	Y	2					122
02	7252	X	7148	-0-	-104	-0-	7140	2	8	9	Y	7					129
03	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9031	2	6	9	Y	5					134
04	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	11311	2	12	9	Y	11					145
05	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11571	2	15	9	Y	14					159
06	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	11044	2	40	9	Y	36	168	1			27
07	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2			Y	-0-					27
08	11036	X	7519	-0-	-3517	-0-	7519	2			Y	-0-					27
09	10680	X	9558	-0-	-1122	-0-	9557	2	1	9	Y	1					28
10	11036	X	9413	-0-	-1623	-0-	9406	2	7	9	Y	6					34
11	10680	X	8528	-0-	-2152	-0-	8522	2	6	9	Y	5					39
12	10943	X	8142	-0-	-2801	-0-	8142	2			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 112,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	21	1	1672	2	Y	-0-					26
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	23	1	1389	2	Y	-0-					26
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	127	1	1481	2	Y	9					35
							10	9									
04	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	83	1	1062	2	Y	35					70
							39	9									
05	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	72	1	1017	2	Y	-0-	70	1			-0-
06	1230	N	881	-0-	-349	-0-	62	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3153	-0-	53	53	251	1	2902	2	Y	-0-					-0-
08	1365	N	1312	-0-	-53	-0-	127	1	1185	2	Y	-0-					-0-
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	110	1	1511	2	Y	5					5
							6	9									
10	1209	X	1161	-0-	-48	-0-	62	1	1081	2	Y	16					21
							18	9									
11	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	129	1	2500	2	Y	25					46
							28	9									
*12	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	106	1	1846	2	Y	11	52	1			5
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 19,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	47	1	3813	2	N	108					180
							119	9									
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	71	1	4199	2	N	33	191	1			22
							36	9									
03	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	350	1	4078	2	N	27					49
							30	9									
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	315	1	4019	2	N	11					60
							12	9									
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	259	1	3649	2	N	-0-					60
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	285	1	3747	2	N	133					193
							146	9									
07	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	371	1	4287	2	N	13	176	1			30
							14	9									
08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	383	1	3561	2	N	31					61
							34	9									
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	273	1	3767	2	N	15					76
							17	9									
10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	241	1	4226	2	N	45					121
							50	9									
11	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	192	1	3725	2	N	54					175
							59	9									
*12	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	221	1	3857	2	N	31					206
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 50,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

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

01	731	R	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	720	#	675	-0-	-45	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	744	#	550	-0-	-194	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	720	#	483	-0-	-237	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	713	#	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	713	#	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09	690	#	438	-0-	-252	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	700	R	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	660	#	590	-0-	-70	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	682	#	452	-0-	-230	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
MCLEAN WELL #: G 1 RRCID -> 226310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16775 PERF.16544 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. WELL #: 1 RRCID -> 226331 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1376	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1520	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1080	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1715	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1452	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
*12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	985	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27497	X	24921	-0-	-2576	-0-	24921	2			N	-0-					-0-
02	24136	X	21488	-0-	-2648	-0-	21488	2			N	-0-					-0-
03	28613	X	23106	-0-	-5507	-0-	23106	2			N	-0-					-0-
04	24870	X	22264	-0-	-2606	-0-	22264	2			N	-0-					-0-
05	24924	X	23226	-0-	-1698	-0-	23226	2			N	-0-					-0-
06	24120	X	19448	-0-	-4672	-0-	19448	2			N	-0-					-0-
07	23777	X	18529	-0-	-5248	-0-	18529	2			N	-0-					-0-
08	23126	X	21555	-0-	-1571	-0-	21555	2			N	-0-					-0-
09	22380	X	19684	-0-	-2696	-0-	19684	2			N	-0-					-0-
10	23126	X	21687	-0-	-1439	-0-	21687	2			N	-0-					-0-
*11	20850	X	20193	-0-	-657	-0-	20192	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	21545	X	5442	-0-	-16103	-0-	5442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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	4154	X	3948	-0-	-206	-0-	3946	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3752	X	1907	-0-	-1845	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	2086	-0-	-2378	-0-	2085	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3990	X	1386	-0-	-2604	-0-	1383	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4123	X	2638	-0-	-1485	-0-	2637	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3810	X	2413	-0-	-1397	-0-	2412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2188	-0-	-447	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2335	-0-	-215	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3897	-0-	-722	-0-	3896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	4470	X	2973	-0-	-1497	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
*12	4619	X	1472	-0-	-3147	-0-	1471	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,852 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	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3729	-0-	-53	-0-	3728	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5190	X	3059	-0-	-2131	-0-	3058	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5363	X	4949	-0-	-414	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	1755	-0-	-3435	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	1872	-0-	-3088	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	3611	-0-	-1349	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3072	-0-	-1728	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3099	-0-	-1861	-0-	3098	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	3480	X	1999	-0-	-1481	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
*12	3596	X	1944	-0-	-1652	-0-	1943	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28117	X	26012	-0-	-2105	-0-	26012	2			N	-0-					-0-
02	21406	X	21406	-0-	-0-	-0-	21406	2			N	-0-					-0-
03	23777	X	23536	-0-	-241	-0-	23536	2			N	-0-					-0-
04	25170	X	24201	-0-	-969	-0-	24200	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	27223	X	27223	-0-	-0-	-0-	27223	2			N	-0-					-0-
06	25237	X	25237	-0-	-0-	-0-	25237	2			N	-0-					-0-
07	25017	X	23101	-0-	-1916	-0-	23101	2			N	-0-					-0-
08	27156	X	22429	-0-	-4727	-0-	22429	2			N	-0-					-0-
09	26280	X	22490	-0-	-3790	-0-	22490	2			N	-0-					-0-
10	27156	X	23600	-0-	-3556	-0-	23600	2			N	-0-					-0-
*11	25230	X	19351	-0-	-5879	-0-	19351	2			N	-0-					-0-
*12	23250	X	21025	-0-	-2225	-0-	21025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36363	X	33092	-0-	-3271	-0-	33091	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	32060	X	29459	-0-	-2601	-0-	29459	2			N	-0-					-0-
03	38006	X	33060	-0-	-4946	-0-	33058	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	32010	X	30316	-0-	-1694	-0-	30316	2			N	-0-					-0-
05	33077	X	23261	-0-	-9816	-0-	23260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	32010	X	8648	-0-	-23362	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
07	33046	X	12927	-0-	-20119	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
08	25008	X	25008	-0-	-0-	-0-	25008	2			N	-0-					-0-
09	35485	X	35485	-0-	-0-	-0-	35485	2			N	-0-					-0-
10	40846	X	40846	-0-	-0-	-0-	40845	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	42022	X	42022	-0-	-0-	-0-	42022	2			N	-0-					-0-
*12	38409	X	38409	-0-	-0-	-0-	38409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 352,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*12	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	10817	-0-	-1428	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	9332	-0-	-1728	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	4141	-0-	-8972	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
04	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
05	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	13052	2			N	-0-					-0-
06	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	12614	2			N	-0-					-0-
07	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	13856	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	11417	-0-	-1355	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	9902	-0-	-2458	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	8853	-0-	-3919	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
*11	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
*12	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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	64077	X	42682	-0-	-21395	-0-	42681	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	39985	X	39985	-0-	-0-	-0-	39985	2			N	-0-					-0-
03	43878	X	43878	-0-	-0-	-0-	43876	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	44345	X	44345	-0-	-0-	-0-	44344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	48513	X	48513	-0-	-0-	-0-	48513	2			N	-0-					-0-
06	42840	X	28897	-0-	-13943	-0-	28896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	45818	X	590	-0-	-45228	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	48515	X	431	-0-	-48084	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	46950	X	565	-0-	-46385	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	48515	X	519	-0-	-47996	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	28890	X	-0-	-0-	-28890	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	33015	X	-0-	-0-	-33015	-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.		42921	-0-	42921	42921	42921	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		49207	-0-	49207	92128	49207	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		44295	-0-	44295	136423	44295	2			N	-0-					-0-
08	180654	X	44231	-0-	-136423	-0-	44230	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	49200	X	40498	-0-	-8702	-0-	40498	2			N	-0-					-0-
10	50840	X	41736	-0-	-9104	-0-	41735	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	49200	X	23338	-0-	-25862	-0-	23338	2			N	-0-					-0-
*12	44299	X	15863	-0-	-28436	-0-	15862	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 302,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
02	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5295	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5704	X	5114	-0-	-590	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4660	-0-	-860	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4760	-0-	-944	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4656	-0-	-864	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5217	-0-	-487	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
08	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
09	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4746	-0-	-462	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
*11	5040	X	4362	-0-	-678	-0-	4361	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	5208	X	4874	-0-	-334	-0-	4874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
02	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	15718	2			N	-0-					-0-
03	18407	X	18407	-0-	-0-	-0-	18407	2			N	-0-					-0-
04	18325	X	18325	-0-	-0-	-0-	18325	2			N	-0-					-0-
05	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
06	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	14822	2			N	-0-					-0-
07	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	13635	2			N	-0-					-0-
08	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
09	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-	16126	2			N	-0-					-0-
10	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	17426	2			N	-0-					-0-
*11	16829	X	16829	-0-	-0-	-0-	16829	2			N	-0-					-0-
*12	18034	X	18034	-0-	-0-	-0-	18034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5516	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5053	-0-	-372	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5106	-0-	-234	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4914	-0-	-604	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5077	-0-	-263	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4684	-0-	-617	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4606	-0-	-664	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	5076	-0-	-24	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4914	-0-	-325	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
*11	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
*12	5239	X	4997	-0-	-242	-0-	4997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	56730	X	4032	-0-	-52698	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
02	43456	X	31	-0-	-43425	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	51522	X	54	-0-	-51468	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	38310	X	13626	-0-	-24684	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
05	27825	X	27825	-0-	-0-	-0-	27824	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	46618	X	46618	-0-	-0-	-0-	46618	2			N	-0-					-0-
07	45537	X	45537	-0-	-0-	-0-	45537	2			N	-0-					-0-
08	44956	X	44956	-0-	-0-	-0-	44956	2			N	-0-					-0-
09	46620	X	43245	-0-	-3375	-0-	43245	2			N	-0-					-0-
10	48174	X	46651	-0-	-1523	-0-	46650	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	46620	X	45639	-0-	-981	-0-	45639	2			N	-0-					-0-
*12	45539	X	42510	-0-	-3029	-0-	42508	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 360,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
S. MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 231849 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15334 - 15975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12723	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
03	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	14604	2			N	-0-					-0-
04	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	13953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
06	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
07	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
08	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
09	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
10	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
*11	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
*12	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

01	11253	X	10658	-0-	-595	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
02	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	8138	-0-	-2371	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	1436	-0-	-8884	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	42	-0-	-10622	-0-	41	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-					-0-
07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	X	5	-0-	-1435	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55441					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 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	23622	X	22271	-0-	-1351	-0-	22270	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	19404	X	16296	-0-	-3108	-0-	16296	2			N	-0-					-0-
03	23002	X	20147	-0-	-2855	-0-	20147	2			N	-0-					-0-
04	21600	X	19398	-0-	-2202	-0-	19398	2			N	-0-					-0-
05	22258	X	21112	-0-	-1146	-0-	21112	2			N	-0-					-0-
06	21540	X	19706	-0-	-1834	-0-	19705	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	20150	X	19464	-0-	-686	-0-	19464	2			N	-0-					-0-
08	21111	X	14564	-0-	-6547	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
09	20430	X	12592	-0-	-7838	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	23219	2			N	-0-					-0-
*11	19710	X	18605	-0-	-1105	-0-	18605	2			N	-0-					-0-
*12	19468	X	13084	-0-	-6384	-0-	13084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41402	X	41402	-0-	-0-	-0-	41401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	39172	X	35990	-0-	-3182	-0-	35990	2			N	-0-					-0-
03	46407	X	24254	-0-	-22153	-0-	24253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	40080	X	2620	-0-	-37460	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
05	41416	X	3103	-0-	-38313	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
06	40080	X	2915	-0-	-37165	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
07	39835	X	2537	-0-	-37298	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2487	-0-	-706	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2425	-0-	-575	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	1678	-0-	-1422	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
*11	2910	X	1675	-0-	-1235	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
*12	2542	X	1289	-0-	-1253	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	17484	X	6628	-0-	-10856	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	545	-0-	-7547	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	236	-0-	-14954	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	283	-0-	-14417	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	237	-0-	-14953	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	1546	-0-	-4874	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
08	50058	X	50058	-0-	-0-	-0-	50057	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	17547	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6314	-0-	3214	3214	6314	2			N	-0-					-0-
*11	8226	X	5012	-0-	-3214	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
*12	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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	4309	X	3208	-0-	-1101	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2136	-0-	-1894	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2696	-0-	-1174	-0-	2695	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4152	-0-	-438	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3461	-0-	-1282	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	2950	-0-	-2878	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	1301	-0-	-4339	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	2043	-0-	-3785	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
*11	4140	X	915	-0-	-3225	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*12	3472	X	1548	-0-	-1924	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,543 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-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: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	7400	-0-	-2232	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11230	-0-	-302	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	8296	-0-	-3884	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	9114	-0-	-3472	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	7723	-0-	-3137	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
07	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	10343	-0-	-879	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	6542	-0-	-2278	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	10354	-0-	-899	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
*11	10890	X	10380	-0-	-510	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
*12	11253	X	8053	-0-	-3200	-0-	8053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46779	X	35384	-0-	-11395	-0-	35384	2			N	-0-					-0-
02	36400	X	33557	-0-	-2843	-0-	33557	2			N	-0-					-0-
03	43152	X	31254	-0-	-11898	-0-	31254	2			N	-0-					-0-
04	41260	X	41260	-0-	-0-	-0-	41260	2			N	-0-					-0-
05	37138	X	36088	-0-	-1050	-0-	36088	2			N	-0-					-0-
06	35940	X	34580	-0-	-1360	-0-	34580	2			N	-0-					-0-
07	42625	X	18317	-0-	-24308	-0-	18317	2			N	-0-					-0-
08	42532	X	25158	-0-	-17374	-0-	25158	2			N	-0-					-0-
09	41262	X	41262	-0-	-0-	-0-	41262	2			N	-0-					-0-
10	38837	X	38837	-0-	-0-	-0-	38836	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	36570	X	36570	-0-	-0-	-0-	36529	2	41	4	N	-0-					-0-
*12	42532	X	11316	-0-	-31216	-0-	11229	2	86	4	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 383,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	7274	-0-	-2526	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
03	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	12734	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
05	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	13094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	16635	2			N	-0-					-0-
07	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
08	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
09	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
10	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	12761	2			N	-0-					-0-
*11	10380	X	6108	-0-	-4272	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
*12	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	14340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13293	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	14314	2			N	-0-					-0-
03	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	15889	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	15306	2			N	-0-					-0-
05	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
06	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
07	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6855	-0-	-27	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
09	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
10	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
*11	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
*12	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,419 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

01	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11265	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
03	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
04	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6912	-0-	-838	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
06	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
07	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7346	-0-	-404	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7084	-0-	-416	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6352	-0-	-1398	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
*11	7500	X	6304	-0-	-1196	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
*12	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

01	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	13654	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	14392	2			N	-0-					-0-
03	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	10696	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
05	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	11339	2			N	-0-					-0-
06	20766	X	20766	-0-	-0-	-0-	20765	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
08	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
09	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
10	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	12473	2			N	-0-					-0-
*11	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
*12	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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	34968	X	28791	-0-	-6177	-0-	28790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	29428	X	24688	-0-	-4740	-0-	24688	2			N	-0-					-0-
03	34906	X	28048	-0-	-6858	-0-	28045	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	32850	X	23567	-0-	-9283	-0-	23565	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	29419	X	23080	-0-	-6339	-0-	23079	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	27870	X	26009	-0-	-1861	-0-	26009	2			N	-0-					-0-
07	29292	X	29292	-0-	-0-	-0-	29292	2			N	-0-					-0-
08	27291	X	27291	-0-	-0-	-0-	27291	2			N	-0-					-0-
09	25726	X	25726	-0-	-0-	-0-	25726	2			N	-0-					-0-
10	31889	X	31889	-0-	-0-	-0-	31888	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	30419	X	30419	-0-	-0-	-0-	30419	2			N	-0-					-0-
*12	28929	X	28929	-0-	-0-	-0-	28928	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 327,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	22351	X	14653	-0-	-7698	-0-	14653	2			N	-0-					-0-
02	18452	X	15984	-0-	-2468	-0-	15983	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	21483	X	13894	-0-	-7589	-0-	13894	2			N	-0-					-0-
04	21737	X	21737	-0-	-0-	-0-	21735	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	24954	X	24954	-0-	-0-	-0-	24953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	25219	X	25219	-0-	-0-	-0-	25219	2			N	-0-					-0-
07	22501	X	22501	-0-	-0-	-0-	22501	2			N	-0-					-0-
08	24955	X	21401	-0-	-3554	-0-	21400	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	25230	X	24412	-0-	-818	-0-	24412	2			N	-0-					-0-
10	26071	X	25324	-0-	-747	-0-	25324	2			N	-0-					-0-
*11	25230	X	23335	-0-	-1895	-0-	23334	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	25234	X	24	-0-	-25210	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	22869	X	22869	-0-	-0-	-0-	22868	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	21122	X	21122	-0-	-0-	-0-	21122	2			N	-0-					-0-
03	22437	X	22437	-0-	-0-	-0-	22437	2			N	-0-					-0-
04	21174	X	21174	-0-	-0-	-0-	21173	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	21363	X	21363	-0-	-0-	-0-	21363	2			N	-0-					-0-
06	20561	X	20561	-0-	-0-	-0-	20561	2			N	-0-					-0-
07	20582	X	20582	-0-	-0-	-0-	20582	2			N	-0-					-0-
08	19929	X	19929	-0-	-0-	-0-	19929	2			N	-0-					-0-
09	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	17868	2			N	-0-					-0-
10	23011	X	23011	-0-	-0-	-0-	23011	2			N	-0-					-0-
*11	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	16048	2	10	4	N	-0-					-0-
*12	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33976	X	21692	-0-	-12284	-0-	21692	2			N	-0-					-0-
02	25900	X	21127	-0-	-4773	-0-	21127	2			N	-0-					-0-
03	30690	X	15835	-0-	-14855	-0-	15835	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	18571	-0-	-2429	-0-	18570	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	23405	X	8518	-0-	-14887	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
06	22650	X	7652	-0-	-14998	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
07	23405	X	6639	-0-	-16766	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
08	34743	X	34743	-0-	-0-	-0-	34743	2			N	-0-					-0-
09	36759	X	36759	-0-	-0-	-0-	36759	2			N	-0-					-0-
10	34456	X	34456	-0-	-0-	-0-	34455	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	30873	X	30873	-0-	-0-	-0-	30873	2			N	-0-					-0-
*12	21670	X	21670	-0-	-0-	-0-	21669	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 258,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20508	X	20508	-0-	-0-	-0-	20508	2			N	-0-					-0-
02	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	19041	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	19771	-0-	-596	-0-	19771	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	18877	-0-	-833	-0-	18876	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	20367	X	18270	-0-	-2097	-0-	18270	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	17804	-0-	-1906	-0-	17804	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	18135	-0-	-2232	-0-	18135	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	4074	-0-	-13441	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	2824	-0-	-14126	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	17194	-0-	-321	-0-	17193	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	16950	X	4391	-0-	-12559	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
*12	21516	X	21516	-0-	-0-	-0-	21515	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	13252	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
03	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
05	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
06	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
07	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
08	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9934	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
10	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
*11	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
*12	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	39680	X	37635	-0-	-2045	-0-	37635	2			N	-0-					-0-
02	32564	X	27226	-0-	-5338	-0-	27226	2			N	-0-					-0-
03	38099	X	33390	-0-	-4709	-0-	33390	2			N	-0-					-0-
04	36870	X	27654	-0-	-9216	-0-	27653	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	38589	X	38589	-0-	-0-	-0-	38589	2			N	-0-					-0-
06	36420	X	33901	-0-	-2519	-0-	33901	2			N	-0-					-0-
07	33387	X	29552	-0-	-3835	-0-	29552	2			N	-0-					-0-
08	38595	X	35105	-0-	-3490	-0-	35105	2			N	-0-					-0-
09	37350	X	33300	-0-	-4050	-0-	33300	2			N	-0-					-0-
10	38595	X	13553	-0-	-25042	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
*11	33960	X	32047	-0-	-1913	-0-	32047	2			N	-0-					-0-
*12	35092	X	31694	-0-	-3398	-0-	31694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25273	X	25273	-0-	-0-	-0-	25273	2			N	-0-					-0-
02	22289	X	22289	-0-	-0-	-0-	22289	2			N	-0-					-0-
03	24255	X	24255	-0-	-0-	-0-	24255	2			N	-0-					-0-
04	23330	X	23330	-0-	-0-	-0-	23330	2			N	-0-					-0-
05	24113	X	24113	-0-	-0-	-0-	24113	2			N	-0-					-0-
06	23480	X	23480	-0-	-0-	-0-	23480	2			N	-0-					-0-
07	23460	X	23460	-0-	-0-	-0-	23460	2			N	-0-					-0-
08	24242	X	24035	-0-	-207	-0-	24035	2			N	-0-					-0-
09	23490	X	18795	-0-	-4695	-0-	18795	2			N	-0-					-0-
10	24273	X	23530	-0-	-743	-0-	23530	2			N	-0-					-0-
*11	23490	X	21183	-0-	-2307	-0-	21183	2			N	-0-					-0-
*12	24025	X	23317	-0-	-708	-0-	23317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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	3348	X	2987	-0-	-361	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2518	-0-	-2	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2683	-0-	-324	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2586	-0-	-294	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2666	-0-	-310	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2464	-0-	-416	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2419	-0-	-371	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2447	-0-	-250	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2335	-0-	-245	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2302	-0-	-364	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
*11	2460	X	1562	-0-	-898	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
*12	2449	X	1794	-0-	-655	-0-	1794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	66092	X	60147	-0-	-5945	-0-	60146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	53956	X	53545	-0-	-411	-0-	53545	2			N	-0-					-0-
03	63953	X	59750	-0-	-4203	-0-	59749	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	60270	X	57838	-0-	-2432	-0-	57836	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	60977	X	59214	-0-	-1763	-0-	59214	2			N	-0-					-0-
06	58253	X	58253	-0-	-0-	-0-	58252	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	59768	X	55856	-0-	-3912	-0-	55855	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	59768	X	54718	-0-	-5050	-0-	54717	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	58260	X	44045	-0-	-14215	-0-	44045	2			N	-0-					-0-
10	60202	X	41895	-0-	-18307	-0-	41895	2			N	-0-					-0-
*11	62707	X	62707	-0-	-0-	-0-	62707	2			N	-0-					-0-
*12	55862	X	49209	-0-	-6653	-0-	49209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 657,177 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	44268	X	37552	-0-	-6716	-0-	37552	2			N	-0-					-0-
02	37772	X	32112	-0-	-5660	-0-	32112	2			N	-0-					-0-
03	42873	X	34242	-0-	-8631	-0-	34241	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	44960	X	44960	-0-	-0-	-0-	44959	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	41354	X	24636	-0-	-16718	-0-	24636	2			N	-0-					-0-
06	36330	X	15172	-0-	-21158	-0-	15172	2			N	-0-					-0-
07	42873	X	16211	-0-	-26662	-0-	16211	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	15358	-0-	-266	-0-	15358	2			N	-0-					-0-
09	22143	X	22143	-0-	-0-	-0-	22143	2			N	-0-					-0-
10	47695	X	47695	-0-	-0-	-0-	47694	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	33974	X	33974	-0-	-0-	-0-	33974	2			N	-0-					-0-
*12	28122	X	28122	-0-	-0-	-0-	28121	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 352,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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	403	X	63	-0-	-340	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	224	X	135	-0-	-89	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
04	35117	X	35117	-0-	-0-	-0-	35116	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2054	-0-	-1666	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	1295	-0-	-2425	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	159	-0-	-3441	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	388	-0-	-3332	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*11	3600	X	584	-0-	-3016	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*12	2046	X	1184	-0-	-862	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
02	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
03	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
06	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
*11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3520	2	11	4	N	-0-					-0-
*12	2604	X	1948	-0-	-656	-0-	1948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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	117118	X	106791	-0-	-10327	-0-	106790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	94332	X	92034	-0-	-2298	-0-	92034	2			N	-0-					-0-
03	110360	X	99825	-0-	-10535	-0-	99822	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	105810	X	96391	-0-	-9419	-0-	96390	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	106795	X	98681	-0-	-8114	-0-	98680	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	103350	X	87935	-0-	-15415	-0-	87932	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	101897	X	88199	-0-	-13698	-0-	88199	2			N	-0-					-0-
08	91357	X	82347	-0-	-9010	-0-	82346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	88410	X	82903	-0-	-5507	-0-	82903	2			N	-0-					-0-
10	91357	X	87673	-0-	-3684	-0-	87673	2			N	-0-					-0-
*11	90429	X	90429	-0-	-0-	-0-	90429	2			N	-0-					-0-
*12	88195	X	83754	-0-	-4441	-0-	83754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,096,962 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	83390	X	71794	-0-	-11596	-0-	71792	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	66976	X	64835	-0-	-2141	-0-	64835	2			N	-0-					-0-
03	79391	X	68301	-0-	-11090	-0-	68300	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	75000	X	64987	-0-	-10013	-0-	64986	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	71796	X	64757	-0-	-7039	-0-	64757	2			N	-0-					-0-
06	69480	X	60548	-0-	-8932	-0-	60548	2			N	-0-					-0-
07	71796	X	61163	-0-	-10633	-0-	61163	2			N	-0-					-0-
08	64945	X	59068	-0-	-5877	-0-	59068	2			N	-0-					-0-
09	62850	X	55614	-0-	-7236	-0-	55614	2			N	-0-					-0-
10	64759	X	56089	-0-	-8670	-0-	56088	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	60540	X	55652	-0-	-4888	-0-	55652	2			N	-0-					-0-
*12	61163	X	50291	-0-	-10872	-0-	50290	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 733,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1380	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	1268	-0-	-65	-0-	1267	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1350	X	980	-0-	-370	-0-	978	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1674	X	955	-0-	-719	-0-	954	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1620	X	1022	-0-	-598	-0-	1019	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1674	X	982	-0-	-692	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	1039	-0-	-232	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
09	1020	X	989	-0-	-31	-0-	989	2			N	-0-					-0-
10	1054	X	977	-0-	-77	-0-	977	2			N	-0-					-0-
*11	1020	X	883	-0-	-137	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*12	1054	X	736	-0-	-318	-0-	735	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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	15469	X	10482	-0-	-4987	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	10096	-0-	-3232	-0-	10095	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	15810	X	7760	-0-	-8050	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	9011	-0-	-5659	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	12722	-0-	-763	-0-	12722	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	8696	-0-	-2134	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
07	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
08	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	9281	-0-	-109	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
10	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9793	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	9390	X	5233	-0-	-4157	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
*12	9703	X	2888	-0-	-6815	-0-	2887	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	103323	X	93108	-0-	-10215	-0-	93107	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	84224	X	78650	-0-	-5574	-0-	78649	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	99851	X	85063	-0-	-14788	-0-	85062	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	90090	X	79653	-0-	-10437	-0-	79653	2			N	-0-					-0-
05	93093	X	81171	-0-	-11922	-0-	81171	2			N	-0-					-0-
06	90090	X	79413	-0-	-10677	-0-	79412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	87079	X	77417	-0-	-9662	-0-	77417	2			N	-0-					-0-
08	82553	X	79323	-0-	-3230	-0-	79323	2			N	-0-					-0-
09	79650	X	71749	-0-	-7901	-0-	71749	2			N	-0-					-0-
10	82057	X	71973	-0-	-10084	-0-	71972	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	79410	X	69906	-0-	-9504	-0-	69905	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	79329	X	69836	-0-	-9493	-0-	69835	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 937,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	30504	X	28727	-0-	-1777	-0-	28726	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	18837	X	18837	-0-	-0-	-0-	18837	2			N	-0-					-0-
03	17729	X	17729	-0-	-0-	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
04	22126	X	22126	-0-	-0-	-0-	22126	2			N	-0-					-0-
05	20513	X	20513	-0-	-0-	-0-	20513	2			N	-0-					-0-
06	20941	X	20941	-0-	-0-	-0-	20941	2			N	-0-					-0-
07	23447	X	23447	-0-	-0-	-0-	23446	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
09	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	18127	2			N	-0-					-0-
10	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
*11	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
*12	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	10651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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	11470	X	6714	-0-	-4756	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
02	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	6875	-0-	-3510	-0-	6874	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10050	X	5466	-0-	-4584	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	490	-0-	-10112	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	12166	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10602	X	9849	-0-	-753	-0-	9848	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	9526	-0-	-1454	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	9602	-0-	-1744	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
*11	10980	X	8223	-0-	-2757	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
*12	9858	X	5761	-0-	-4097	-0-	5761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	46934	X	41772	-0-	-5162	-0-	41772	2			N	-0-					-0-
02	39396	X	37493	-0-	-1903	-0-	37493	2			N	-0-					-0-
03	46717	X	38921	-0-	-7796	-0-	38921	2			N	-0-					-0-
04	45000	X	33561	-0-	-11439	-0-	33560	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	43896	X	39086	-0-	-4810	-0-	39085	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	40410	X	38072	-0-	-2338	-0-	38072	2			N	-0-					-0-
07	41509	X	35817	-0-	-5692	-0-	35817	2			N	-0-					-0-
08	37572	X	37192	-0-	-380	-0-	37192	2			N	-0-					-0-
09	36360	X	34846	-0-	-1514	-0-	34846	2			N	-0-					-0-
10	39759	X	39759	-0-	-0-	-0-	39759	2			N	-0-					-0-
*11	36360	X	33648	-0-	-2712	-0-	33648	2			N	-0-					-0-
*12	43174	X	43174	-0-	-0-	-0-	43174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2080	-0-	-214	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	925	-0-	-1147	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	1107	-0-	-903	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1494	-0-	-583	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1025	-0-	-1195	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4950	-0-	1850	1850	4950	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2193	-0-	-807	1043	2193	2			N	-0-					-0-
10	2117	N	1074	-0-	-1043	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
*11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
*12	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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	31837	X	21349	-0-	-10488	-0-	21349	2			N	-0-					-0-
02	22304	X	22304	-0-	-0-	-0-	22304	2			N	-0-					-0-
03	36277	X	36277	-0-	-0-	-0-	36277	2			N	-0-					-0-
04	48321	X	48321	-0-	-0-	-0-	48321	2			N	-0-					-0-
05	39495	X	39495	-0-	-0-	-0-	39494	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	38055	X	38055	-0-	-0-	-0-	38055	2			N	-0-					-0-
07	37851	X	34589	-0-	-3262	-0-	34589	2			N	-0-					-0-
08	37436	X	37436	-0-	-0-	-0-	37436	2			N	-0-					-0-
09	34620	X	21181	-0-	-13439	-0-	21181	2			N	-0-					-0-
10	35774	X	32841	-0-	-2933	-0-	32841	2			N	-0-					-0-
*11	34620	X	25550	-0-	-9070	-0-	25550	2			N	-0-					-0-
*12	35774	X	28744	-0-	-7030	-0-	28744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 386,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8920	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
03	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	4759	-0-	-2441	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
05	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	13709	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6582	-0-	-618	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
08	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
09	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
10	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
11	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29915	X	25782	-0-	-4133	-0-	25781	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	25222	X	25222	-0-	-0-	-0-	25222	2			N	-0-					-0-
03	27357	X	27357	-0-	-0-	-0-	27356	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	24960	X	24943	-0-	-17	-0-	24943	2			N	-0-					-0-
05	27931	X	24940	-0-	-2991	-0-	24939	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	27030	X	24363	-0-	-2667	-0-	24363	2			N	-0-					-0-
07	27931	X	26461	-0-	-1470	-0-	26461	2			N	-0-					-0-
08	24211	X	18263	-0-	-5948	-0-	18263	2			N	-0-					-0-
09	23430	X	22922	-0-	-508	-0-	22922	2			N	-0-					-0-
10	24211	X	21858	-0-	-2353	-0-	21858	2			N	-0-					-0-
*11	23430	X	18074	-0-	-5356	-0-	18073	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	24211	X	21606	-0-	-2605	-0-	21606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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	1023	X	927	-0-	-96	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	924	X	683	-0-	-241	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	918	-0-	-229	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	860	-0-	-370	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	1175	-0-	-96	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	900	X	781	-0-	-119	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	859	-0-	-319	-0-	858	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
10	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
*11	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
*12	1612	X	1140	-0-	-472	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,515 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	112246	X	112246	-0-	-0-	-0-	112245	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	127708	X	48803	-0-	-78905	-0-	48803	2			N	-0-					-0-
03	151404	X	72324	-0-	-79080	-0-	72323	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	142170	X	70816	-0-	-71354	-0-	70815	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	135253	X	71821	-0-	-63432	-0-	71820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	108630	X	69478	-0-	-39152	-0-	69478	2			N	-0-					-0-
07	73191	X	68992	-0-	-4199	-0-	68992	2			N	-0-					-0-
08	68851	X	66546	-0-	-2305	-0-	66546	2			N	-0-					-0-
09	67505	X	67505	-0-	-0-	-0-	67505	2			N	-0-					-0-
10	69803	X	69803	-0-	-0-	-0-	69803	2			N	-0-					-0-
*11	68855	X	68855	-0-	-0-	-0-	68855	2			N	-0-					-0-
*12	68851	X	65126	-0-	-3725	-0-	65125	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 852,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	40455	X	33991	-0-	-6464	-0-	33991	2			N	-0-					-0-
02	36316	X	25712	-0-	-10604	-0-	25712	2			N	-0-					-0-
03	43059	X	32987	-0-	-10072	-0-	32987	2			N	-0-					-0-
04	38130	X	30738	-0-	-7392	-0-	30737	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	36425	X	31994	-0-	-4431	-0-	31993	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	32880	X	29192	-0-	-3688	-0-	29192	2			N	-0-					-0-
07	32984	X	29143	-0-	-3841	-0-	29143	2			N	-0-					-0-
08	32984	X	29142	-0-	-3842	-0-	29141	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	30960	X	30279	-0-	-681	-0-	30279	2			N	-0-					-0-
10	38316	X	38316	-0-	-0-	-0-	38316	2			N	-0-					-0-
*11	33124	X	33124	-0-	-0-	-0-	33124	2			N	-0-					-0-
*12	32203	X	32203	-0-	-0-	-0-	32203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24831	X	20467	-0-	-4364	-0-	20466	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	18480	X	17627	-0-	-853	-0-	17626	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	21917	X	19176	-0-	-2741	-0-	19176	2			N	-0-					-0-
04	22128	X	22128	-0-	-0-	-0-	22128	2			N	-0-					-0-
05	22165	X	17668	-0-	-4497	-0-	17668	2			N	-0-					-0-
06	19800	X	10843	-0-	-8957	-0-	10842	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	22878	X	15683	-0-	-7195	-0-	15682	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	20615	X	16690	-0-	-3925	-0-	16690	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	18837	-0-	-1113	-0-	18836	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	18387	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	16945	2			N	-0-					-0-
*12	19468	X	16937	-0-	-2531	-0-	16937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183706	X	145866	-0-	-37840	-0-	145864	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	130844	X	82364	-0-	-48480	-0-	82364	2			N	-0-					-0-
03	159216	X	123140	-0-	-36076	-0-	123138	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	154080	X	121493	-0-	-32587	-0-	121492	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	156643	X	125122	-0-	-31521	-0-	125120	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	141150	X	120480	-0-	-20670	-0-	120476	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	125550	X	122596	-0-	-2954	-0-	122596	2			N	-0-					-0-
08	124248	X	123227	-0-	-1021	-0-	123226	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	120240	X	117199	-0-	-3041	-0-	117198	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	124248	X	118502	-0-	-5746	-0-	118502	2			N	-0-					-0-
*11	120240	X	105547	-0-	-14693	-0-	105547	2			N	-0-					-0-
*12	123225	X	105629	-0-	-17596	-0-	105629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,411,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	1971	-0-	-2276	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1476	-0-	-1324	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2182	-0-	-1135	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1360	-0-	-1340	-0-	1359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2728	X	2319	-0-	-409	-0-	2318	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2100	X	1589	-0-	-511	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	1443	-0-	-727	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	990	-0-	-1335	-0-	990	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	65	-0-	-2185	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	26	-0-	-2299	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
*12	1457	X	340	-0-	-1117	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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	33604	X	18001	-0-	-15603	-0-	18000	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	30352	X	22332	-0-	-8020	-0-	22332	2			N	-0-					-0-
03	34534	X	24034	-0-	-10500	-0-	24028	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	29370	X	27428	-0-	-1942	-0-	27425	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	25411	X	25411	-0-	-0-	-0-	25410	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	23940	X	15762	-0-	-8178	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
07	28334	X	19211	-0-	-9123	-0-	19210	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	23617	X	23617	-0-	-0-	-0-	23615	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	30139	X	30139	-0-	-0-	-0-	30138	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	30315	X	30315	-0-	-0-	-0-	30314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	26506	X	26506	-0-	-0-	-0-	26506	2			N	-0-					-0-
*12	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	21852	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 284,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	80251	X	80251	-0-	-0-	-0-	80250	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	75251	X	75251	-0-	-0-	-0-	75251	2			N	-0-					-0-
03	87079	X	78286	-0-	-8793	-0-	78284	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	84960	X	81780	-0-	-3180	-0-	81780	2			N	-0-					-0-
05	87792	X	81068	-0-	-6724	-0-	81067	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	80640	X	80002	-0-	-638	-0-	80001	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	84506	X	79767	-0-	-4739	-0-	79767	2			N	-0-					-0-
08	82243	X	78392	-0-	-3851	-0-	78392	2			N	-0-					-0-
09	79590	X	73662	-0-	-5928	-0-	73662	2			N	-0-					-0-
10	82243	X	76890	-0-	-5353	-0-	76890	2			N	-0-					-0-
*11	79590	X	69145	-0-	-10445	-0-	69145	2			N	-0-					-0-
*12	79763	X	71147	-0-	-8616	-0-	71145	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 925,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	16151	X	12152	-0-	-3999	-0-	12151	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	14588	X	10544	-0-	-4044	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	13915	-0-	-3383	-0-	13915	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	9988	-0-	-4922	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	10049	-0-	-5358	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	10265	-0-	-3205	-0-	10264	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13919	X	13036	-0-	-883	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12093	-0-	-1454	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	7329	-0-	-2931	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	11596	-0-	-1455	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
*11	12630	X	11841	-0-	-789	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
*12	13051	X	8061	-0-	-4990	-0-	8061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
02	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
03	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5179	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6210	X	4017	-0-	-2193	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	189	-0-	-6228	-0-	188	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6210	X	175	-0-	-6035	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	1041	-0-	-4942	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	891	-0-	-4286	-0-	891	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	732	-0-	-3288	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	1054	X	686	-0-	-368	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*11	1020	X	452	-0-	-568	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*12	1054	X	248	-0-	-806	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

01	1178	X	271	-0-	-907	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	280	X	75	-0-	-205	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
08	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	1035	-0-	-15	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	1456	-0-	-1489	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
*11	2850	X	1290	-0-	-1560	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
*12	2945	X	1161	-0-	-1784	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 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-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 254912 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940

01	558	X	3	-0-	-555	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	450	X	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	651	X	442	-0-	-209	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	630	X	266	-0-	-364	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*12	651	X	87	-0-	-564	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

01	13702	X	12500	-0-	-1202	-0-	12499	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10948	X	10905	-0-	-43	-0-	10904	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12989	X	11582	-0-	-1407	-0-	11579	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	12090	X	11297	-0-	-793	-0-	11295	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	12493	X	11447	-0-	-1046	-0-	11445	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	12090	X	11163	-0-	-927	-0-	11160	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	12059	X	11162	-0-	-897	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10209	-0-	-1447	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	9880	-0-	-1400	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10118	-0-	-1414	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
*11	11160	X	9793	-0-	-1367	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
*12	11160	X	3721	-0-	-7439	-0-	3721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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	98022	X	83112	-0-	-14910	-0-	83111	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	75404	X	74617	-0-	-787	-0-	74617	2			N	-0-					-0-
03	89404	X	81459	-0-	-7945	-0-	81459	2			N	-0-					-0-
04	85980	X	77449	-0-	-8531	-0-	77447	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	85405	X	77208	-0-	-8197	-0-	77208	2			N	-0-					-0-
06	80430	X	66579	-0-	-13851	-0-	66579	2			N	-0-					-0-
07	82615	X	66539	-0-	-16076	-0-	66539	2			N	-0-					-0-
08	81468	X	35118	-0-	-46350	-0-	35118	2			N	-0-					-0-
09	77460	X	64187	-0-	-13273	-0-	64187	2			N	-0-					-0-
10	77221	X	66810	-0-	-10411	-0-	66809	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	66570	X	59327	-0-	-7243	-0-	59327	2			N	-0-					-0-
*12	76095	X	76095	-0-	-0-	-0-	76094	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 828,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	4929	X	4242	-0-	-687	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3916	-0-	-60	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4527	-0-	-185	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3687	-0-	-723	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3351	-0-	-1206	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3071	-0-	-1309	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	2480	-0-	-2046	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	2618	-0-	-1908	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2122	-0-	-1568	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	1958	-0-	-1390	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
*11	3060	X	1749	-0-	-1311	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
*12	2604	X	1537	-0-	-1067	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103199	X	84417	-0-	-18782	-0-	84416	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	79128	X	74155	-0-	-4973	-0-	74155	2			N	-0-					-0-
03	93806	X	78148	-0-	-15658	-0-	78148	2			N	-0-					-0-
04	86220	X	70926	-0-	-15294	-0-	70926	2			N	-0-					-0-
05	86304	X	73761	-0-	-12543	-0-	73761	2			N	-0-					-0-
06	81690	X	69820	-0-	-11870	-0-	69820	2			N	-0-					-0-
07	82088	X	69583	-0-	-12505	-0-	69583	2			N	-0-					-0-
08	71858	X	59495	-0-	-12363	-0-	59495	2			N	-0-					-0-
09	69540	X	60704	-0-	-8836	-0-	60704	2			N	-0-					-0-
10	71858	X	60916	-0-	-10942	-0-	60916	2			N	-0-					-0-
*11	69540	X	60226	-0-	-9314	-0-	60226	2			N	-0-					-0-
*12	69595	X	60785	-0-	-8810	-0-	60785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 822,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	14378	-0-	-161	-0-	14377	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
03	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
04	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
05	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	11953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
07	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
08	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
09	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	2			N	-0-					-0-
10	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
*11	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	13045	2			N	-0-					-0-
*12	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JUDY J (NACATOCH) 47549 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CLIFTON-TEER OIL & GAS LLC 160927
MUY BONITA WELL #: 1 RRCID -> 258872 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 955 PERF. 857 - 861

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2013 - PLUGGED 06-05-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY BONITA WELL #: 2 RRCID -> 260949 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 999 PERF. 857 - 872

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY 525380
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
02	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
03	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	8387	-0-	-13	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8545	-0-	-135	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	8248	-0-	-152	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8169	-0-	-511	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8259	-0-	-855	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8095	-0-	-305	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	8314	-0-	-242	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7579	-0-	-671	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7083	-0-	-1287	-0-	7083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26815	X	22470	-0-	-4345	-0-	22470	2			N	-0-					-0-
02	23548	X	17746	-0-	-5802	-0-	17746	2			N	-0-					-0-
03	25730	X	20636	-0-	-5094	-0-	20636	2			N	-0-					-0-
04	23591	X	23591	-0-	-0-	-0-	23591	2			N	-0-					-0-
05	23312	X	22495	-0-	-817	-0-	22495	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	21449	-0-	-301	-0-	21449	2			N	-0-					-0-
07	24366	X	21015	-0-	-3351	-0-	21015	2			N	-0-					-0-
08	23405	X	14944	-0-	-8461	-0-	14944	2			N	-0-					-0-
09	22650	X	17523	-0-	-5127	-0-	17523	2			N	-0-					-0-
10	22506	X	17442	-0-	-5064	-0-	17442	2			N	-0-					-0-
11	21450	X	15368	-0-	-6082	-0-	15368	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	13311	-0-	-7707	-0-	13311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,990 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	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
03	2294	X	1999	-0-	-295	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	2083	-0-	-137	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2091	-0-	-203	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	2055	-0-	-15	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	1835	-0-	-304	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
08	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
09	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
10	2139	X	2102	-0-	-37	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
11	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	1333	-0-	-837	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,442 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	#	1061	-0-	-117	-0-	993	1	68	9	N	62					167
02	1064	#	920	-0-	-144	-0-	870	1	50	9	N	45					212
03	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	1167	1	51	9	N	46	188	1			70
04	1020	#	824	-0-	-196	-0-	767	1	57	9	N	52					122
05	1054	#	411	-0-	-643	-0-	262	1	149	9	N	135					257
06	1170	#	961	-0-	-209	-0-	924	1	37	9	N	34	184	1			107
07	1209	#	731	-0-	-478	-0-	698	1	33	9	N	30					137
08	1209	#	790	-0-	-419	-0-	762	1	28	9	N	25					162
09	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	1056	1	94	9	N	85					247
10	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	998	1	72	9	N	65	185	1			127
11	960	#	959	-0-	-1	-0-	891	1	68	9	N	62					189
12	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 10,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) //CONT.// 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
REYNOLDS E & P, INC. //CONT.// 704466
PULLIN, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 182448 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7507 - 7537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B DENY	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 #: 1 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 - PLUGGED 07/29/11

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	6	1	5615	2	N	97	190	1	120
							107	9							
02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	6	1	5654	2	N	95			215
							105	9							
03	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6	1	5992	2	N	83	183	1	115
							91	9							
04	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	5	1	4747	2	N	72			187
							79	9							
05	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	6	1	5688	2	N	76	178	1	85
							84	9							
06	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7	1	7289	2	N	98			183
							108	9							
07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4	1	4254	2	N	45	183	1	45
							50	9							
08	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6	1	6021	2	N	67			112
							74	9							
09	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	6	1	5513	2	N	65			177
							72	9							
10	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6	1	6447	2	N	86			263
							95	9							
11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	6	1	5775	2	N	88	189	1	162
							97	9							
*12	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	6	1	5722	2	N	87	194	1	55
							96	9							

TOTAL GAS PROD: 69,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

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	EOM BALANCE
01	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	31	1	1048	2	N	14	199	1	50
							15	9							
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	31	1	1030	2	N	22			72
							24	9							
03	1519	N	1155	-0-	-364	-0-	33	1	1091	2	N	28			100
							31	9							
04	1050	N	613	-0-	-437	-0-	18	1	589	2	N	5			105
							6	9							
05	1209	N	732	-0-	-477	-0-	22	1	688	2	N	20			125
							22	9							
06	1110	N	577	-0-	-533	-0-	21	1	550	2	N	5			130
							6	9							
07	620	N	547	-0-	-73	-0-	22	1	523	2	N	2			132
							2	9							
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			132
09	570	N	107	-0-	-463	-0-	8	1	93	2	N	5			137
							6	9							
10	558	N	7	-0-	-551	-0-	1	1	6	2	N	-0-			137
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-			137
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	26	1	214	2	N	-0-			137

TOTAL GAS PROD: 6,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	806	N	439	-0-	-367	-0-	12	1	413	2	N	13					125
							14	9									
02	756	N	601	-0-	-155	-0-	16	1	538	2	N	43					168
							47	9									
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	16	1	535	2	N	34					202
							37	9									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	12	1	412	2	N	6					208
							7	9									
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	18	1	588	2	N	7					215
							8	9									
06	570	N	497	-0-	-73	-0-	14	1	455	2	N	25					240
							28	9									
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	15	1	502	2	N	-0-	177	1			63
08	620	N	445	-0-	-175	-0-	13	1	432	2	N	-0-					63
09	510	N	264	-0-	-246	-0-	8	1	256	2	N	-0-					63
10	527	N	193	-0-	-334	-0-	6	1	187	2	N	-0-					63
11	420	N	357	-0-	-63	-0-	10	1	347	2	N	-0-					63
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	12	1	414	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 5,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	2	1	1764	2	N	24					126
							26	9									
02	1820	N	1676	-0-	-144	-0-	2	1	1650	2	N	22					148
							24	9									
03	1922	N	1724	-0-	-198	-0-	2	1	1714	2	N	7	122	1			33
							8	9									
04	1740	N	1632	-0-	-108	-0-	2	1	1607	2	N	21					54
							23	9									
05	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	2	1	1784	2	N	15					69
							17	9									
06	1680	N	1393	-0-	-287	-0-	1	1	1382	2	N	9					78
							10	9									
07	1674	N	1476	-0-	-198	-0-	1	1	1466	2	N	8					86
							9	9									
08	1798	N	1002	-0-	-796	-0-	1	1	989	2	N	11					97
							12	9									
09	1380	N	1198	-0-	-182	-0-	1	1	1189	2	N	7					104
							8	9									
10	1488	N	1088	-0-	-400	-0-	1	1	1065	2	N	20					124
							22	9									
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1	1	1247	2	N	13	114	1			23
							14	9									
*12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2	1	2186	2	N	31					54
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 18,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	18	1	17699	2	N	300	377	1			225
							330	9									
02	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	15	1	15051	2	N	248	191	1			282
							273	9									
03	16488	X	16488	-0-	-0-	-0-	16	1	16147	2	N	295	262	1			315
							325	9									
04	16350	X	14228	-0-	-2122	-0-	14	1	13963	2	N	228	383	1			160
							251	9									
05	16895	X	16181	-0-	-714	-0-	16	1	15893	2	N	247	189	1			218
							272	9									
06	16350	X	15265	-0-	-1085	-0-	15	1	15007	2	N	221	192	1			247
							243	9									
07	16895	X	15519	-0-	-1376	-0-	15	1	15264	2	N	218	188	1			277
							240	9									
08	15252	X	13557	-0-	-1695	-0-	13	1	13338	2	N	187	371	1			93
							206	9									
09	14760	X	9725	-0-	-5035	-0-	10	1	9564	2	N	137					230
							151	9									
10	15252	X	13074	-0-	-2178	-0-	13	1	12842	2	N	199	179	1			250
							219	9									
11	14760	X	13310	-0-	-1450	-0-	13	1	13045	2	N	229	249	1			230
							252	9									
12	15252	X	12833	-0-	-2419	-0-	13	1	12550	2	N	245	187	1			288
							270	9									

TOTAL GAS PROD: 173,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,754

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

01	3751	#	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
02	3388	#	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-					-0-
03	3751	#	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
04	1440	#	-0-	-0-	-1440	-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-

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
T BAR X CORBY WELL #: 2 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					32
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					32
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					32
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					32
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					32
06	360	N	225	-0-	-135	-0-	225	3			Y	-0-					32
07	372	N	148	-0-	-224	-0-	148	3			Y	-0-					32
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					32
09	240	N	35	-0-	-205	-0-	35	3			Y	-0-					32
10	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	3			Y	-0-					32
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					32
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X CORBY WELL #: 4 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	92	-0-	-208	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	51	-0-	-259	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	40	-0-	-260	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,517 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
T-BAR-X/CORBY "A" WELL #: 3 C RRCID -> 177930 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	341	N	19	-0-	-322	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,262 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	3255	#	2189	-0-	-1066	-0-	2053	2	136	9	Y	124	124	1			-0-
02	2408	#	2218	-0-	-190	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
03	2516	R	2516	-0-	-0-	-0-	2444	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
04	2340	#	1806	-0-	-534	-0-	1745	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
05	2449	#	2252	-0-	-197	-0-	2171	2	81	9	Y	74	74	1			-0-
06	2554	R	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
07	2511	#	2032	-0-	-479	-0-	1956	2	76	9	Y	69	69	1			-0-
08	2511	#	1964	-0-	-547	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
09	2550	#	2205	-0-	-345	-0-	2121	2	84	9	Y	76	76	1			-0-
10	2635	#	2613	-0-	-22	-0-	2570	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
11	2765	R	2765	-0-	-0-	-0-	2730	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
*12	2788	R	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

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	12679		1455	-0-	-11224	-0-	1420	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
02	11452		3432	-0-	-8020	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
03	12679		2455	-0-	-10224	-0-	2423	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	3990	#	1720	-0-	-2270	-0-	1691	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	2883	#	2620	-0-	-263	-0-	2603	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	3690	#	1247	-0-	-2443	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
07	3813	#	927	-0-	-2886	-0-	915	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
08	2635	#	1783	-0-	-852	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
09	2550	#	1025	-0-	-1525	-0-	1010	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	2635	#	2314	-0-	-321	-0-	2245	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
11	1740	N	1497	-0-	-243	-0-	1446	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25544		3528	-0-	-22016	-0-	3295	2	233	9	Y	212	212	1			-0-
02	23072		3348	-0-	-19724	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
03	25544		3396	-0-	-22148	-0-	3289	2	107	9	Y	97	97	1			-0-
04	7500		3847	-0-	-3653	-0-	3733	2	114	9	Y	104	104	1			-0-
05	7750		3249	-0-	-4501	-0-	3139	2	110	9	Y	100	100	1			-0-
06	3984	R	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			Y	-0-					-0-
07	3968	#	3265	-0-	-703	-0-	3155	2	110	9	Y	100	100	1			-0-
08	3968	#	2532	-0-	-1436	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
09	3990	#	2345	-0-	-1645	-0-	2247	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
10	4123	#	2733	-0-	-1390	-0-	2650	2	83	9	Y	75	75	1			-0-
11	3990	#	2672	-0-	-1318	-0-	2604	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
12	3255	#	2286	-0-	-969	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 839

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1744	-0-	-116	-0-	53	1	1691	3	N	-0-					-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	68	1	2046	3	N	-0-					-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	72	1	2156	3	N	-0-					-0-
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	57	1	1831	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	1792	-0-	-378	-0-	62	1	1730	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	1553	-0-	-547	-0-	49	1	1504	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1630	-0-	-323	-0-	49	1	1581	3	N	-0-					-0-
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	58	1	1811	3	N	-0-					-0-
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	57	1	1772	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	45	1	1403	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1385	-0-	-415	-0-	42	1	1343	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1639	-0-	-252	-0-	59	1	1580	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,119 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1152	-0-	-770	-0-	11	1	1141	2	N	-0-					-0-
02	1708 N	1150	-0-	-558	-0-	11	1	1139	2	N	-0-					-0-
03	1860 N	362	-0-	-1498	-0-	4	1	358	2	N	-0-					-0-
04	1110 N	1039	-0-	-71	-0-	10	1	1029	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	7892	-0-	4792	4792	78	1	7814	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	9135	-0-	6135	10927	90	1	9045	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	8326	-0-	5226	16153	82	1	8244	2	N	-0-					-0-
08	6777	6777	-0-	-0-	16153	67	1	6710	2	N	-0-					-0-
09	5251	5251	-0-	-0-	16153	52	1	5199	2	N	-0-					-0-
10	4580	4580	-0-	-0-	16153	45	1	4535	2	N	-0-					-0-
11	3897	3897	-0-	-0-	16153	39	1	3858	2	N	-0-					-0-
12	2697	2771	-0-	74	16227	27	1	2744	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1626	-0-	-854	-0-	80	1	1546	2	N	-0-					118
02	2016	X	1741	-0-	-275	-0-	81	1	1659	2	N	1					119
							1	9									
03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	104	1	2397	2	N	-0-					119
04	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	91	1	2388	2	N	-0-					119
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	155	1	3214	2	N	-0-					119
06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	102	1	2578	2	N	-0-					119
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	142	1	2792	2	N	-0-					119
08	3379	X	2777	-0-	-602	-0-	133	1	2644	2	N	-0-					119
09	3270	X	2392	-0-	-878	-0-	107	1	2285	2	N	-0-					119
10	3379	X	2258	-0-	-1121	-0-	108	1	2150	2	N	-0-					119
11	2850	X	1688	-0-	-1162	-0-	68	1	1620	2	N	-0-					119
12	2945	X	1648	-0-	-1297	-0-	65	1	1583	2	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 28,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
FORD, HUGH M. WELL #: 1 RRCID -> 066753 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10895 - 10910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

01	620 N	478	-0-	-142	-0-	23	1	455	2	N	-0-					87
02	560 N	362	-0-	-198	-0-	17	1	345	2	N	-0-					87
03	465 N	375	-0-	-90	-0-	16	1	359	2	N	-0-					87
04	450 N	282	-0-	-168	-0-	10	1	272	2	N	-0-					87
05	403 N	139	-0-	-264	-0-	7	1	132	2	N	-0-					87
06	360 N	140	-0-	-220	-0-	5	1	135	2	N	-0-					87
07	279 N	133	-0-	-146	-0-	6	1	127	2	N	-0-					87
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-					87
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	5	1	115	2	N	-0-					87
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-					87
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-					87
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 2,567 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
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	141 72	1 9	2738	2	N	65					215
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	129 63	1 9	2637	2	N	57	193	1			79
03	2759	X	2515	-0-	-244	-0-	101 81	1 9	2333	2	N	74					153
04	2670	X	2043	-0-	-627	-0-	74 46	1 9	1923	2	N	42					195
05	2759	X	2623	-0-	-136	-0-	118 62	1 9	2443	2	N	56					251
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	103 54	1 9	2601	2	N	49					300
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	166 90	1 9	3264	2	N	82	187	1			195
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	158 65	1 9	3144	2	N	59	138	1			116
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	128 61	1 9	2733	2	N	55					171
10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	142 80	1 9	2838	2	N	73	163	1			81
11	2670	X	2151	-0-	-519	-0-	85 59	1 9	2007	2	N	54					135
12	2759	X	2381	-0-	-378	-0-	93 33	1 9	2255	2	N	30					165

TOTAL GAS PROD: 33,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BAKER, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 073746 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10754 - 10809

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				80
07	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	7		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1684	-0-	-388	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1382	-0-	-943	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	632	-0-	-1708	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	971	-0-	-889	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	787	-0-	-563	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	651	N	87	-0-	-564	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	493	-0-	-561	-0-	493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10961 - 11203

01	1643	X	1330	-0-	-313	-0-	99	1	1231	2	N	-0-					32
02	1484	X	1116	-0-	-368	-0-	48	1	1068	2	N	-0-					32
03	1550	X	1238	-0-	-312	-0-	44	1	1194	2	N	-0-					32
04	1500	X	1023	-0-	-477	-0-	49	1	974	2	N	-0-					32
05	1550	X	1034	-0-	-516	-0-	86	1	948	2	N	-0-					32
06	1290	X	1163	-0-	-127	-0-	113	1	1050	2	N	-0-					32
07	1240	X	838	-0-	-402	-0-	77	1	761	2	N	-0-					32
08	T. A.		747	-0-	747	747	71	1	676	2	N	-0-					32
09	T. A.		1059	-0-	1059	1806	129	1	930	2	N	-0-					32
10	3833	X	2027	-0-	-1806	-0-	193	1	1827	2	N	6					38
							7	9									
11	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	253	1	1324	2	N	-0-					38
*12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	121	1	1371	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 14,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF. 11005 - 11943

01	2325	X	1730	-0-	-595	-0-	282	1	1439	2	N	8					21
							9	9									
02	2016	X	1629	-0-	-387	-0-	66	1	1555	2	N	7					28
							8	9									
03	2108	X	1864	-0-	-244	-0-	79	1	1774	2	N	10					38
							11	9									
04	2040	X	1506	-0-	-534	-0-	1495	2	11	9	N	10					48
05	1860	X	1643	-0-	-217	-0-	52	1	1573	2	N	16					64
							18	9									
06	1800	X	1536	-0-	-264	-0-	44	1	1491	2	N	1					65
							1	9									
07	1860	X	1630	-0-	-230	-0-	125	1	1491	2	N	13					78
							14	9									
08	1860	X	1541	-0-	-319	-0-	37	1	1498	2	N	5					83
							6	9									
09	1590	X	1373	-0-	-217	-0-	152	1	1210	2	N	10	73	1			20
							11	9									
10	1643	X	1159	-0-	-484	-0-	90	1	1059	2	N	9					29
							10	9									
11	1590	X	979	-0-	-611	-0-	166	1	806	2	N	6					35
							7	9									
12	1643	X	993	-0-	-650	-0-	148	1	828	2	N	15					50
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 17,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 -> 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	2821 X	2576	-0-	-245	-0-	214 1 22 9	2340 2	N	20	22 1		51
02	2548 X	2199	-0-	-349	-0-	184 1 14 9	2001 2	N	13	12 1		52
03	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	299 1 12 9	3169 2	N	11	12 1		51
04	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	293 1 12 9	2978 2	N	11	12 1	1 8	49
05	2728 X	2512	-0-	-216	-0-	190 1 6 9	2316 2	N	5			54
06	3360 X	2614	-0-	-746	-0-	243 1 6 9	2365 2	N	5			59
07	3472 X	2768	-0-	-704	-0-	252 1 4 9	2512 2	N	4	12 1		51
08	3472 X	2944	-0-	-528	-0-	266 1 4 9	2674 2	N	4			55
09	3270 X	3065	-0-	-205	-0-	250 1 6 9	2809 2	N	5	12 1		48
10	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	289 1 26 9	3292 2	N	24			72
11	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	228 1 13 9	2627 2	N	12	12 1		72
12	3162 X	2705	-0-	-457	-0-	209 1 30 9	2466 2	N	27	12 1		87

TOTAL GAS PROD: 34,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

01	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	203	1	2225	2	N	79	203	1			32
							87	9									
02	2240	X	2021	-0-	-219	-0-	169	1	1838	2	N	13	11	1			34
							14	9									
03	2480	X	1486	-0-	-994	-0-	127	1	1347	2	N	11	12	1			33
							12	9									
04	2430	X	1204	-0-	-1226	-0-	107	1	1086	2	N	10	12	1			31
							11	9									
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	276	1	3375	2	N	5					36
							6	9									
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	269	1	2620	2	N	11					47
							12	9									
07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	243	1	2420	2	N	44	12	1			79
							48	9									
08	3658	X	2467	-0-	-1191	-0-	221	1	2222	2	N	22					101
							24	9									
09	3540	X	1983	-0-	-1557	-0-	162	1	1815	2	N	5	12	1			94
							6	9									
10	3658	X	17	-0-	-3641	-0-	1	1	8	2	N	7					101
							8	9									
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	11	12	1			100
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	13	12	1			101

TOTAL GAS PROD: 20,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1075	-0-	-599	-0-	88	1	966	2	N	19	21	1			113
							21	9									
02	1512	X	714	-0-	-798	-0-	59	1	641	2	N	13	11	1			115
							14	9									
03	1674	X	519	-0-	-1155	-0-	43	1	453	2	N	21	12	1			124
							23	9									
04	1050	X	748	-0-	-302	-0-	66	1	672	2	N	9	11	1			122
							10	9									
05	1085	X	889	-0-	-196	-0-	67	1	816	2	N	5					127
							6	9									
06	1050	X	974	-0-	-76	-0-	90	1	878	2	N	5					132
							6	9									
07	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	99	1	986	2	N	5	12	1			125
							6	9									
08	899	X	882	-0-	-17	-0-	79	1	799	2	N	4					129
							4	9									
09	960	X	779	-0-	-181	-0-	63	1	710	2	N	5	12	1			122
							6	9									
10	1085	X	1049	-0-	-36	-0-	84	1	956	2	N	8					130
							9	9									
11	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	90	1	1042	2	N	12	12	1			130
							13	9									
*12	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	98	1	1156	2	N	13	12	1			131
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 11,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	4929	-0-	-1984	-0-	410	1	4498	2	N	19	209	1			69
							21	9									
02	6244	X	4398	-0-	-1846	-0-	369	1	4014	2	N	14	11	1			72
							15	9									
03	6479	X	3662	-0-	-2817	-0-	313	1	3315	2	N	31	12	1			91
							34	9									
04	5460	X	2821	-0-	-2639	-0-	250	1	2547	2	N	22	11	1			102
							24	9									
05	5177	X	3202	-0-	-1975	-0-	242	1	2953	2	N	6					108
							7	9									
06	4770	X	2932	-0-	-1838	-0-	267	1	2604	2	N	55					163
							61	9									
07	4867	X	2889	-0-	-1978	-0-	261	1	2602	2	N	24	12	1			175
							26	9									
08	3658	X	3128	-0-	-530	-0-	282	1	2842	2	N	4					179
							4	9									
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	270	1	3034	2	N	5	12	1			172
							6	9									
10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	267	1	3040	2	N	42					214
							46	9									
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	244	1	2818	2	N	13	12	1			215
							14	9									
12	3410	X	3069	-0-	-341	-0-	238	1	2814	2	N	15	12	1			218
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 40,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1411	-0-		-77	-0-		116	1	1274	2	N	19	22	1			140
									21	9									
02	1344	X	1322	-0-		-22	-0-		105	1	1148	2	N	63	12	1			191
									69	9									
03	1619	X	1619	-0-		-0-	-0-		136	1	1436	2	N	43	12	1			222
									47	9									
04	1758	X	1758	-0-		-0-	-0-		155	1	1579	2	N	22	196	1			48
									24	9									
05	2464	X	2464	-0-		-0-	-0-		185	1	2257	2	N	20					68
									22	9									
06	2413	X	2413	-0-		-0-	-0-		223	1	2168	2	N	20					88
									22	9									
07	2298	X	2298	-0-		-0-	-0-		209	1	2079	2	N	9	12	1			85
									10	9									
08	2449	X	2358	-0-		-91	-0-		212	1	2138	2	N	7					92
									8	9									
09	2400	X	2350	-0-		-50	-0-		191	1	2142	2	N	15	12	1			95
									17	9									
10	2480	X	2379	-0-		-101	-0-		191	1	2168	2	N	18					113
									20	9									
11	2400	X	2154	-0-		-246	-0-		171	1	1968	2	N	14	12	1			115
									15	9									
12	2418	X	1453	-0-		-965	-0-		112	1	1324	2	N	15	12	1			118
									17	9									

TOTAL GAS PROD: 23,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								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 #: 3 RRCID -> 217791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 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-

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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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-

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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219817 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220662 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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-

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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-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
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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	615	X	615	-0-	-0-	-0-	40	1	575	2	N	-0-					29
02	588	X	548	-0-	-40	-0-	37	1	511	2	N	-0-					29
03	775	X	574	-0-	-201	-0-	50	1	524	2	N	-0-					29
04	750	X	593	-0-	-157	-0-	50	1	542	2	N	1	1	8			29
							1	9									
05	775	X	685	-0-	-90	-0-	52	1	633	2	N	-0-					29
06	600	X	545	-0-	-55	-0-	41	1	504	2	N	-0-					29
07	670	X	670	-0-	-0-	-0-	54	1	616	2	N	-0-					29
08	682	X	608	-0-	-74	-0-	53	1	555	2	N	-0-					29
09	660	X	490	-0-	-170	-0-	40	1	450	2	N	-0-					29
10	708	X	708	-0-	-0-	-0-	63	1	645	2	N	-0-					29
11	660	X	626	-0-	-34	-0-	56	1	570	2	N	-0-					29
12	682	X	508	-0-	-174	-0-	43	1	465	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 7,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	70	1	1008	2	N	-0-			-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	77	1	1058	2	N	-0-			-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	115	1	1217	2	N	-0-			-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	86	1	923	2	N	-0-			-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	86	1	1055	2	N	-0-			-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	75	1	931	2	N	-0-			-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	77	1	877	2	N	-0-			-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	86	1	907	2	N	-0-			-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	78	1	888	2	N	-0-			-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	88	1	901	2	N	-0-			-0-
11	900	N	881	-0-	-19	-0-	78	1	803	2	N	-0-			-0-
12	930	N	803	-0-	-127	-0-	68	1	735	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,287 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
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	57	1	813	2	N	-0-					34
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	687	2	N	-0-					34
03	868	N	811	-0-	-57	-0-	70	1	741	2	N	-0-					34
04	840	N	717	-0-	-123	-0-	61	1	656	2	N	-0-					34
05	806	N	771	-0-	-35	-0-	58	1	712	2	N	1					35
							1	9									
06	780	N	629	-0-	-151	-0-	47	1	582	2	N	-0-					35
07	744	N	439	-0-	-305	-0-	35	1	404	2	N	-0-					35
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	68	1	715	2	N	-0-					35
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	99	1	1130	2	N	-0-					35
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	129	1	1326	2	N	-0-					35
11	750	N	599	-0-	-151	-0-	53	1	544	2	N	2					37
							2	9									
12	1271	N	843	-0-	-428	-0-	71	1	770	2	N	2					39
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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	186	N	114	-0-	-72	-0-	7	1	107	2	N	-0-					22
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	2	1	27	2	N	-0-					22
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	5	1	54	2	N	-0-					22
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					22
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					22
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	N	-0-					22
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	N	-0-					22
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-					22
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N	-0-					22
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	N	-0-					22
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 729 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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 198154 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	131	-0-	-24	-0-	10	1	121	2	N	-0-					52
02	168	X	93	-0-	-75	-0-	4	1	89	2	N	-0-					52
03	186	X	139	-0-	-47	-0-	5	1	134	2	N	-0-					52
04	180	X	111	-0-	-69	-0-	5	1	106	2	N	-0-					52
05	155	X	132	-0-	-23	-0-	11	1	121	2	N	-0-					52
06	138	X	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	N	-0-					52
07	125	X	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	N	-0-					52
08	126	X	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	-0-					52
09	150	X	108	-0-	-42	-0-	13	1	95	2	N	-0-					52
10	155	X	121	-0-	-34	-0-	11	1	102	2	N	7					59
							8	9									
11	150	X	76	-0-	-74	-0-	12	1	64	2	N	-0-					59
12	124	X	62	-0-	-62	-0-	5	1	57	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	2232	X	1831	-0-	-401	-0-	135	1	1679	2	N	15					65
							17	9									
02	2016	X	824	-0-	-1192	-0-	35	1	787	2	N	2					67
							2	9									
03	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	80	1	2189	2	N	24					91
							26	9									
04	2130	X	1580	-0-	-550	-0-	74	1	1483	2	N	21					112
							23	9									
05	1860	X	95	-0-	-1765	-0-	7	1	80	2	N	7					119
							8	9									
06	2220	X	71	-0-	-2149	-0-	7	1	64	2	N	-0-					119
07	2294	X	24	-0-	-2270	-0-	2	1	22	2	N	-0-					119
08	2294	X	76	-0-	-2218	-0-	5	1	52	2	N	17					136
							19	9									
09	1590	X	118	-0-	-1472	-0-	10	1	71	2	N	34	84	1			86
							37	9									
10	136	X	136	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	66					152
							73	9									
11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	36	1	188	2	N	72					224
							79	9									
*12	186	X	186	-0-	-0-	-0-	14	1	158	2	N	13	182	1			55
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 7,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2977	-0-	-464	-0-	221	1	2747	2	N	8					42
							9	9									
02	3080	X	2574	-0-	-506	-0-	110	1	2456	2	N	7					49
							8	9									
03	3286	X	3011	-0-	-275	-0-	106	1	2892	2	N	12					61
							13	9									
04	3180	X	2560	-0-	-620	-0-	121	1	2428	2	N	10					71
							11	9									
05	3286	X	3179	-0-	-107	-0-	263	1	2906	2	N	9					80
							10	9									
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	292	1	2719	2	N	7					87
							8	9									
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	280	1	2750	2	N	2					89
							2	9									
08	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	487	1	4668	2	N	3					92
							3	9									
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	384	1	2777	2	N	7					99
							8	9									
10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	471	1	4454	2	N	3	58	1			44
							3	9									
11	4980	X	3635	-0-	-1345	-0-	580	1	3038	2	N	15					59
							17	9									
12	5146	X	4195	-0-	-951	-0-	340	1	3845	2	N	9					68
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 41,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	1745	-0-	-1944	-0-	129	1	1608	2	N	7					52
							8	9									
02	4844	X	432	-0-	-4412	-0-	19	1	413	2	N	-0-					52
03	5363	X	2492	-0-	-2871	-0-	88	1	2404	2	N	-0-					52
04	5190	X	2743	-0-	-2447	-0-	130	1	2599	2	N	13					65
							14	9									
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	253	1	2806	2	N	16					81
							18	9									
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	267	1	2482	2	N	12					93
							13	9									
07	2821	X	2742	-0-	-79	-0-	252	1	2477	2	N	12					105
							13	9									
08	3069	X	2405	-0-	-664	-0-	226	1	2161	2	N	16					121
							18	9									
09	2970	X	2825	-0-	-145	-0-	341	1	2462	2	N	20	100	1			41
							22	9									
10	3069	X	2732	-0-	-337	-0-	261	1	2461	2	N	9					50
							10	9									
11	2760	X	2133	-0-	-627	-0-	339	1	1779	2	N	14					64
							15	9									
12	2914	X	2472	-0-	-442	-0-	198	1	2244	2	N	27					91
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 28,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	992	X	880	-0-	-112	-0-	144	1	736	2	N	-0-					21
02	840	X	674	-0-	-166	-0-	27	1	647	2	N	-0-					21
03	930	X	833	-0-	-97	-0-	36	1	797	2	N	-0-					21
04	900	X	684	-0-	-216	-0-	684	2			N	-0-					21
05	930	X	783	-0-	-147	-0-	25	1	758	2	N	-0-					21
06	840	X	718	-0-	-122	-0-	20	1	698	2	N	-0-					21
07	837	X	740	-0-	-97	-0-	57	1	683	2	N	-0-					21
08	837	X	699	-0-	-138	-0-	16	1	683	2	N	-0-					21
09	750	X	741	-0-	-9	-0-	82	1	659	2	N	-0-	21	1			-0-
10	775	X	734	-0-	-41	-0-	57	1	677	2	N	-0-					-0-
11	720	X	686	-0-	-34	-0-	117	1	569	2	N	-0-					-0-
12	775	X	655	-0-	-120	-0-	99	1	556	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	502	1	2562	2	N	7					11
							8	9									
02	2660	X	2267	-0-	-393	-0-	92	1	2167	2	N	7					18
							8	9									
03	2976	X	2789	-0-	-187	-0-	119	1	2659	2	N	10					28
							11	9									
04	2970	X	2268	-0-	-702	-0-	2257	2	11	9	N	10					38
05	3069	X	2527	-0-	-542	-0-	81	1	2428	2	N	16					54
							18	9									
06	2970	X	2273	-0-	-697	-0-	65	1	2208	2	N	-0-					54
07	2790	X	2406	-0-	-384	-0-	187	1	2217	2	N	2					56
							2	9									
08	2790	X	1745	-0-	-1045	-0-	42	1	1703	2	N	-0-					56
09	2460	X	2386	-0-	-74	-0-	266	1	2119	2	N	1	44	1			13
							1	9									
10	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	208	1	2463	2	N	1					14
							1	9									
11	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	416	1	2024	2	N	1					15
							1	9									
12	2480	X	2471	-0-	-9	-0-	374	1	2095	2	N	2					17
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	839	-0-	-153	-0-	62	1	777	2	N	-0-			35
02	896	X	701	-0-	-195	-0-	30	1	671	2	N	-0-			35
03	961	X	759	-0-	-202	-0-	27	1	732	2	N	-0-			35
04	930	X	662	-0-	-268	-0-	32	1	630	2	N	-0-			35
05	961	X	789	-0-	-172	-0-	65	1	724	2	N	-0-			35
06	810	X	626	-0-	-184	-0-	61	1	563	2	N	2			37
							2	9							
07	775	X	544	-0-	-231	-0-	50	1	494	2	N	-0-			37
08	775	X	505	-0-	-270	-0-	47	1	452	2	N	5			42
							6	9							
09	750	X	625	-0-	-125	-0-	75	1	544	2	N	5			47
							6	9							
10	775	X	670	-0-	-105	-0-	64	1	606	2	N	-0-			47
11	630	X	625	-0-	-5	-0-	100	1	525	2	N	-0-			47
*12	673	X	673	-0-	-0-	-0-	54	1	608	2	N	10			57
							11	9							

TOTAL GAS PROD: 8,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

01	1178	X	990	-0-	-188	-0-	74	1	916	2	N	-0-			32
02	1064	X	874	-0-	-190	-0-	37	1	837	2	N	-0-			32
03	1178	X	985	-0-	-193	-0-	34	1	945	2	N	5			37
							6	9							
04	1140	X	879	-0-	-261	-0-	41	1	831	2	N	6			43
							7	9							
05	1085	X	898	-0-	-187	-0-	74	1	816	2	N	7			50
							8	9							
06	960	X	958	-0-	-2	-0-	93	1	863	2	N	2			52
							2	9							
07	992	X	968	-0-	-24	-0-	89	1	870	2	N	8			60
							9	9							
08	998	X	998	-0-	-0-	-0-	93	1	892	2	N	12			72
							13	9							
09	960	X	834	-0-	-126	-0-	101	1	726	2	N	6			78
							7	9							
10	992	X	728	-0-	-264	-0-	69	1	651	2	N	7			85
							8	9							
11	960	X	548	-0-	-412	-0-	88	1	460	2	N	-0-			85
12	992	X	406	-0-	-586	-0-	33	1	373	2	N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 10,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	335	-0-	-1153	-0-	26	1	288	2	N	19	21	1			49
							21	9									
02	1344	X	248	-0-	-1096	-0-	21	1	225	2	N	2	6	1			45
							2	9									
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	230	1	2438	2	N	11	9	1			47
							12	9									
04	1470	X	1261	-0-	-209	-0-	112	1	1138	2	N	10	10	1			47
							11	9									
05	1519	X	1210	-0-	-309	-0-	91	1	1113	2	N	5					52
							6	9									
06	2580	X	1447	-0-	-1133	-0-	134	1	1307	2	N	5					57
							6	9									
07	2666	X	1974	-0-	-692	-0-	180	1	1790	2	N	4	11	1			50
							4	9									
08	2666	X	834	-0-	-1832	-0-	75	1	755	2	N	4					54
							4	9									
09	1440	X	765	-0-	-675	-0-	62	1	697	2	N	5	12	1			47
							6	9									
10	1984	X	739	-0-	-1245	-0-	59	1	672	2	N	7					54
							8	9									
11	1920	X	852	-0-	-1068	-0-	67	1	773	2	N	11	11	1			54
							12	9									
12	1984	X	907	-0-	-1077	-0-	70	1	823	2	N	13	11	1			56
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 13,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	X	957	-0-	-0-	-0-	80	1	876	2	N	1	2	1			54
							1	9									
02	889	X	889	-0-	-0-	-0-	74	1	809	2	N	5	1	1			58
							6	9									
03	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	120	1	1270	2	N	-0-					58
04	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	136	1	1385	2	N	-0-	1	1			57
05	992	X	955	-0-	-37	-0-	72	1	877	2	N	5					62
							6	9									
06	1350	X	1218	-0-	-132	-0-	113	1	1105	2	N	-0-					62
07	1581	X	1227	-0-	-354	-0-	111	1	1102	2	N	13					75
							14	9									
08	1581	X	1336	-0-	-245	-0-	121	1	1215	2	N	-0-					75
09	1530	X	1311	-0-	-219	-0-	107	1	1204	2	N	-0-					75
10	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	111	1	1260	2	N	-0-					75
11	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	151	1	1742	2	N	-0-					75
*12	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	115	1	1355	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 15,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 3 RRCID -> 200353 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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	2697	X	1437	-0-	-1260	-0-	120	1 2 9	1315	2	N	2	4	1			1
02	2436	X	1249	-0-	-1187	-0-	105	1 1 9	1143	2	N	1	1	1			1
03	1395	X	1319	-0-	-76	-0-	114	1 1 9	1204	2	N	1	1	1			1
04	1380	X	1194	-0-	-186	-0-	107	1 1 9	1086	2	N	1	1	1			1
05	1426	X	1299	-0-	-127	-0-	98	1 1 9	1200	2	N	1					2
06	1380	X	1368	-0-	-12	-0-	127	1	1241	2	N	-0-					2
07	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	132	1	1318	2	N	-0-	1	1			1
08	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	139	1	1396	2	N	-0-					1
09	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	121	1 1 9	1362	2	N	1	1	1			1
10	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	121	1 1 9	1381	2	N	1					2
11	1500	X	1168	-0-	-332	-0-	93	1 1 9	1074	2	N	1	1	1			2
12	1550	X	1245	-0-	-305	-0-	97	1 1 9	1147	2	N	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 16,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	706	-0-	-224	-0-	59	1	646	2	N	1	2	1			81
							1	9									
02	812	X	664	-0-	-148	-0-	56	1	608	2	N	-0-	1	1			80
03	930	X	602	-0-	-328	-0-	52	1	550	2	N	-0-					80
04	900	X	452	-0-	-448	-0-	40	1	412	2	N	-0-					80
05	930	X	373	-0-	-557	-0-	28	1	345	2	N	-0-					80
06	720	X	426	-0-	-294	-0-	40	1	386	2	N	-0-					80
07	744	X	447	-0-	-297	-0-	41	1	406	2	N	-0-					80
08	589	X	508	-0-	-81	-0-	46	1	462	2	N	-0-					80
09	506	X	506	-0-	-0-	-0-	41	1	465	2	N	-0-					80
10	486	X	486	-0-	-0-	-0-	39	1	447	2	N	-0-					80
11	544	X	544	-0-	-0-	-0-	43	1	501	2	N	-0-					80
*12	542	X	542	-0-	-0-	-0-	42	1	500	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 6,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3639	-0-	-484	-0-	304	1	3328	2	N	6	8	1			150
							7	9									
02	3724	X	3478	-0-	-246	-0-	292	1	3182	2	N	4	4	1			150
							4	9									
03	3875	X	3708	-0-	-167	-0-	320	1	3385	2	N	3	56	1			97
							3	9									
04	3570	X	3348	-0-	-222	-0-	299	1	3046	2	N	3	3	1			97
							3	9									
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	290	1	3543	2	N	32					129
							35	9									
06	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	324	1	3158	2	N	26					155
							29	9									
07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	359	1	3579	2	N	21	4	1			172
							23	9									
08	3875	X	2702	-0-	-1173	-0-	244	1	2457	2	N	1					173
							1	9									
09	3750	X	3288	-0-	-462	-0-	269	1	3017	2	N	2	4	1			171
							2	9									
10	3968	X	3540	-0-	-428	-0-	286	1	3252	2	N	2					173
							2	9									
11	3840	X	2902	-0-	-938	-0-	231	1	2667	2	N	4	3	1			174
							4	9									
12	3968	X	3543	-0-	-425	-0-	276	1	3263	2	N	4	3	1			175
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 41,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	899	X	498	-0-	-401	-0-	42	1	456	2	N	-0-	2	1	89
02	672	X	416	-0-	-256	-0-	35	1	380	2	N	1			90
							1	9							
03	744	X	570	-0-	-174	-0-	49	1	520	2	N	1	1	1	90
							1	9							
04	570	X	389	-0-	-181	-0-	35	1	353	2	N	1	1	1	90
							1	9							
05	564	X	564	-0-	-0-	-0-	43	1	521	2	N	-0-			90
06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	59	1	571	2	N	1			91
							1	9							
07	878	X	878	-0-	-0-	-0-	78	1	778	2	N	20	1	1	110
							22	9							
08	624	X	624	-0-	-0-	-0-	56	1	568	2	N	-0-			110
09	913	X	913	-0-	-0-	-0-	74	1	828	2	N	10			120
							11	9							
10	868	X	845	-0-	-23	-0-	67	1	767	2	N	10			130
							11	9							
11	840	X	247	-0-	-593	-0-	20	1	226	2	N	1	1	1	130
							1	9							
12	930	X	401	-0-	-529	-0-	31	1	363	2	N	6	1	1	135
							7	9							

TOTAL GAS PROD: 6,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3447	-0-	-1017	-0-	288	1	3152	2	N	6	8	1	243
							7	9							
02	4032	X	3234	-0-	-798	-0-	272	1	2958	2	N	4	4	1	243
							4	9							
03	4464	X	3396	-0-	-1068	-0-	293	1	3100	2	N	3	183	1	63
							3	9							
04	3780	X	3161	-0-	-619	-0-	283	1	2875	2	N	3	4	1	62
							3	9							
05	3596	X	2959	-0-	-637	-0-	224	1	2733	2	N	2			64
							2	9							
06	3480	X	3155	-0-	-325	-0-	293	1	2856	2	N	5			69
							6	9							
07	3596	X	1728	-0-	-1868	-0-	158	1	1569	2	N	1	4	1	66
							1	9							
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	313	1	3145	2	N	-0-			66
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	287	1	3224	2	N	23	4	1	85
							25	9							
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	297	1	3375	2	N	2			87
							2	9							
11	3360	X	1634	-0-	-1726	-0-	130	1	1500	2	N	4	3	1	88
							4	9							
12	3658	X	1258	-0-	-2400	-0-	97	1	1153	2	N	7	3	1	92
							8	9							

TOTAL GAS PROD: 34,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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. GAS LIFT (I)(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	1221	-0-	-484	-0-	102	1	1118	2	N	1	3	1			32
							1	9									
02	1428	X	1160	-0-	-268	-0-	91	1	988	2	N	74	1	1			105
							81	9									
03	1550	X	1134	-0-	-416	-0-	97	1	1031	2	N	5	1	1			109
							6	9									
04	1500	X	1238	-0-	-262	-0-	111	1	1125	2	N	2	1	1			110
							2	9									
05	1550	X	1387	-0-	-163	-0-	105	1	1282	2	N	-0-					110
06	1230	X	389	-0-	-841	-0-	36	1	353	2	N	-0-					110
07	1271	X	738	-0-	-533	-0-	67	1	671	2	N	-0-	1	1			109
08	1395	X	882	-0-	-513	-0-	80	1	800	2	N	2					111
							2	9									
09	1350	X	928	-0-	-422	-0-	76	1	852	2	N	-0-	1	1			110
10	1395	X	1333	-0-	-62	-0-	108	1	1225	2	N	-0-					110
11	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	123	1	1416	2	N	1	1	1			110
							1	9									
*12	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	110	1	1303	2	N	13	1	1			122
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 13,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 218659 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1923	-0-	-402	-0-	160	1	1750	2	N	12	4	1			189
							13	9									
02	2100	X	1783	-0-	-317	-0-	150	1	1627	2	N	5	2	1			192
							6	9									
03	2139	X	1853	-0-	-286	-0-	160	1	1690	2	N	3	174	1			21
							3	9									
04	1980	X	1632	-0-	-348	-0-	146	1	1485	2	N	1	2	1			20
							1	9									
05	2046	X	1643	-0-	-403	-0-	124	1	1518	2	N	1					21
							1	9									
06	1920	X	1579	-0-	-341	-0-	147	1	1431	2	N	1					22
							1	9									
07	1984	X	1685	-0-	-299	-0-	154	1	1530	2	N	1	2	1			21
							1	9									
08	1860	X	1375	-0-	-485	-0-	124	1	1251	2	N	-0-					21
09	1620	X	861	-0-	-759	-0-	70	1	790	2	N	1	2	1			20
							1	9									
10	1674	X	892	-0-	-782	-0-	72	1	819	2	N	1					21
							1	9									
11	1620	X	1516	-0-	-104	-0-	121	1	1393	2	N	2	2	1			21
							2	9									
12	1674	X	1609	-0-	-65	-0-	125	1	1482	2	N	2	2	1			21
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	465	X	356	-0-	-109	-0-	30	1	325	2	N	1	2	1			21
							1	9									
02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	39	1	422	2	N	60	1	1			80
							66	9									
03	465	X	133	-0-	-332	-0-	11	1	122	2	N	-0-					80
04	390	X	136	-0-	-254	-0-	12	1	124	2	N	-0-					80
05	589	X	141	-0-	-448	-0-	11	1	130	2	N	-0-					80
06	570	X	529	-0-	-41	-0-	49	1	480	2	N	-0-					80
07	589	X	76	-0-	-513	-0-	7	1	69	2	N	-0-					80
08	155	X	70	-0-	-85	-0-	6	1	64	2	N	-0-					80
09	540	X	70	-0-	-470	-0-	6	1	64	2	N	-0-					80
10	558	X	53	-0-	-505	-0-	4	1	49	2	N	-0-					80
11	540	X	152	-0-	-388	-0-	12	1	140	2	N	-0-					80
*12	158	X	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 2,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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-	3	1			97
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					97
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					97
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					97
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	X	-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	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	350	1	3837	2	N	29	11	1			183
							32	9									
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	270	1	2943	2	N	6	6	1			183
							7	9									
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	313	1	3313	2	N	5	6	1			182
							6	9									
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	293	1	2985	2	N	49	194	1			37
							54	9									
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	237	1	2891	2	N	19					56
							21	9									
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	369	1	3594	2	N	12					68
							13	9									
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	287	1	2858	2	N	4	5	1			67
							4	9									
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	327	1	3288	2	N	10					77
							11	9									
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	269	1	3017	2	N	4	5	1			76
							4	9									
10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	296	1	3370	2	N	29					105
							32	9									
11	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	336	1	3884	2	N	20	5	1			120
							22	9									
*12	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	334	1	3947	2	N	7	5	1			122
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 43,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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. GAS LIFT (I)(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	642	-0-	-412	-0-	54	1	587	2	N	1	3	1			81
							1	9									
02	952	X	489	-0-	-463	-0-	39	1	421	2	N	26	1	1			106
							29	9									
03	1054	X	499	-0-	-555	-0-	41	1	435	2	N	21	1	1			126
							23	9									
04	690	X	391	-0-	-299	-0-	35	1	355	2	N	1	1	1			126
							1	9									
05	713	X	678	-0-	-35	-0-	51	1	627	2	N	-0-					126
06	787	X	787	-0-	-0-	-0-	73	1	714	2	N	-0-					126
07	714	X	714	-0-	-0-	-0-	65	1	646	2	N	3	96	1			33
							3	9									
08	895	X	895	-0-	-0-	-0-	81	1	814	2	N	-0-					33
09	799	X	799	-0-	-0-	-0-	65	1	734	2	N	-0-					33
10	920	X	920	-0-	-0-	-0-	74	1	840	2	N	5					38
							6	9									
11	870	X	819	-0-	-51	-0-	65	1	753	2	N	1	1	1			38
							1	9									
12	899	X	695	-0-	-204	-0-	53	1	633	2	N	8	1	1			45
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 8,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1597	-0-	-542	-0-	133	1	1461	2	N	3	4	1			132
							3	9									
02	1932	X	1448	-0-	-484	-0-	122	1	1324	2	N	2	2	1			132
							2	9									
03	2015	X	1465	-0-	-550	-0-	126	1	1335	2	N	4	51	1			85
							4	9									
04	1770	X	1337	-0-	-433	-0-	120	1	1216	2	N	1	2	1			84
							1	9									
05	1674	X	1413	-0-	-261	-0-	107	1	1305	2	N	1					85
							1	9									
06	1560	X	1097	-0-	-463	-0-	102	1	994	2	N	1					86
							1	9									
07	1612	X	1280	-0-	-332	-0-	117	1	1162	2	N	1	2	1			85
							1	9									
08	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	153	1	1535	2	N	-0-					85
09	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	125	1	1398	2	N	1	2	1			84
							1	9									
10	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	125	1	1420	2	N	5					89
							6	9									
11	1620	X	1435	-0-	-185	-0-	114	1	1313	2	N	7	2	1			94
							8	9									
12	1674	X	1466	-0-	-208	-0-	114	1	1345	2	N	6	1	1			99
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 17,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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 LIFT	(I)(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	1587	-0-		-490		-0-	132	1	1451	2	N	4	6	1		136
									4	9								
02	1921	X	1921	-0-		-0-		-0-	161	1	1757	2	N	3	3	1		136
									3	9								
03	3107	X	3107	-0-		-0-		-0-	268	1	2837	2	N	2	3	1		135
									2	9								
04	2838	X	2838	-0-		-0-		-0-	251	1	2550	2	N	34	2	1		167
									37	9								
05	3309	X	3309	-0-		-0-		-0-	250	1	3056	2	N	3				170
									3	9								
06	3000	X	1736	-0-		-1264		-0-	162	1	1573	2	N	1				171
									1	9								
07	3100	X	1215	-0-		-1885		-0-	111	1	1103	2	N	1	2	1		170
									1	9								
08	3317	X	776	-0-		-2541		-0-	70	1	705	2	N	1				171
									1	9								
09	3210	X	813	-0-		-2397		-0-	66	1	746	2	N	1	2	1		170
									1	9								
10	3317	X	1251	-0-		-2066		-0-	101	1	1148	2	N	2				172
									2	9								
11	1740	X	1432	-0-		-308		-0-	114	1	1316	2	N	2	2	1		172
									2	9								
*12	1430	X	1430	-0-		-0-		-0-	111	1	1316	2	N	3	2	1		173
									3	9								

TOTAL GAS PROD: 21,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	1984	X	1524	-0-	-460	-0-	127	1	1394	2	N	3	4	1			45
							3	9									
02	1792	X	1252	-0-	-540	-0-	105	1	1145	2	N	2	2	1			45
							2	9									
03	1674	X	1017	-0-	-657	-0-	88	1	928	2	N	1	2	1			44
							1	9									
04	1470	X	1274	-0-	-196	-0-	113	1	1152	2	N	8	2	1			50
							9	9									
05	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	159	1	1942	2	N	8					58
							9	9									
06	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	161	1	1564	2	N	27					85
							30	9									
07	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	147	1	1463	2	N	1	2	1			84
							1	9									
08	2108	X	1340	-0-	-768	-0-	121	1	1219	2	N	-0-					84
09	2040	X	1178	-0-	-862	-0-	96	1	1081	2	N	1	2	1			83
							1	9									
10	2108	X	939	-0-	-1169	-0-	75	1	855	2	N	8					91
							9	9									
11	1770	X	882	-0-	-888	-0-	70	1	810	2	N	2	2	1			91
							2	9									
12	1612	X	764	-0-	-848	-0-	59	1	695	2	N	9	2	1			98
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 15,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	1147	X	1013	-0-	-134	-0-	84	1	925	2	N	4	6	1			178
							4	9									
02	1036	X	915	-0-	-121	-0-	77	1	835	2	N	3	3	1			178
							3	9									
03	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	151	1	1599	2	N	2	3	1			177
							2	9									
04	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	152	1	1546	2	N	2	2	1			177
							2	9									
05	1023	X	558	-0-	-465	-0-	42	1	515	2	N	1					178
							1	9									
06	1710	X	505	-0-	-1205	-0-	47	1	457	2	N	1					179
							1	9									
07	1767	X	652	-0-	-1115	-0-	59	1	592	2	N	1	2	1			178
							1	9									
08	1767	X	1116	-0-	-651	-0-	101	1	1014	2	N	1					179
							1	9									
09	1710	X	1067	-0-	-643	-0-	87	1	979	2	N	1	2	1			178
							1	9									
10	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	84	1	957	2	N	2					180
							2	9									
11	1080	X	1010	-0-	-70	-0-	80	1	928	2	N	2	2	1			180
							2	9									
12	1116	X	959	-0-	-157	-0-	74	1	882	2	N	3	2	1			181
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2717	-0-	-228	-0-	227 1 4 9	2486 2	N	4	6 1 175
02	2660 X	2060	-0-	-600	-0-	171 1 25 9	1864 2	N	23	3 1 195
03	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	245 1 18 9	2596 2	N	16	143 1 68
04	2640 X	2196	-0-	-444	-0-	196 1 3 9	1997 2	N	3	2 1 69
05	2728 X	2112	-0-	-616	-0-	160 1 1 9	1951 2	N	1	70
06	2760 X	2327	-0-	-433	-0-	217 1 1 9	2109 2	N	1	71
07	2852 X	2562	-0-	-290	-0-	234 1 1 9	2327 2	N	1	2 1 70
08	2852 X	2763	-0-	-89	-0-	250 1 1 9	2512 2	N	1	71
09	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	252 1 1 9	2827 2	N	1	2 1 70
10	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	229 1 30 9	2603 2	N	27	97
11	2670 X	2657	-0-	-13	-0-	211 1 8 9	2438 2	N	7	2 1 102
12	3193 X	2640	-0-	-553	-0-	206 1 3 9	2431 2	N	3	2 1 103

TOTAL GAS PROD: 30,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	54	1	769	2	N	-0-					27
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	34	1	460	2	N	-0-					27
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	69	1	727	2	N	-0-					27
04	810	N	610	-0-	-200	-0-	52	1	558	2	N	-0-					27
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	60	1	736	2	N	-0-					27
06	780	N	672	-0-	-108	-0-	50	1	622	2	N	-0-					27
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	54	1	617	2	N	-0-					27
08	806	N	675	-0-	-131	-0-	59	1	616	2	N	-0-					27
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	53	1	609	2	N	-0-					27
10	682	N	623	-0-	-59	-0-	55	1	568	2	N	-0-					27
11	660	N	636	-0-	-24	-0-	56	1	580	2	N	-0-					27
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	63	1	689	2	N	2					29
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 184102 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10784 - 11814

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	877	-0-	-859	-0-	57	1	820	2	N	-0-					65
02	1484	X	986	-0-	-498	-0-	67	1	919	2	N	-0-					65
03	1488	X	1015	-0-	-473	-0-	88	1	927	2	N	-0-					65
04	1440	X	1273	-0-	-167	-0-	107	1	1154	2	N	11	1	8			75
							12	9									
05	1116	X	718	-0-	-398	-0-	54	1	664	2	N	-0-					75
06	1050	X	588	-0-	-462	-0-	44	1	542	2	N	2					77
							2	9									
07	1302	X	759	-0-	-543	-0-	61	1	698	2	N	-0-					77
08	1302	X	736	-0-	-566	-0-	64	1	672	2	N	-0-					77
09	1260	X	608	-0-	-652	-0-	49	1	559	2	N	-0-					77
10	744	X	617	-0-	-127	-0-	55	1	562	2	N	-0-					77
11	720	X	504	-0-	-216	-0-	45	1	459	2	N	-0-					77
12	744	X	524	-0-	-220	-0-	44	1	480	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 9,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	262	1	3771	2	N	-0-					170
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	227	1	3106	2	N	3	1	1			172
							3	9									
03	4340	X	3785	-0-	-555	-0-	327	1	3457	2	N	1					173
							1	9									
04	4200	X	3606	-0-	-594	-0-	307	1	3297	2	N	2					175
							2	9									
05	4340	X	3257	-0-	-1083	-0-	245	1	2998	2	N	13	1	8			187
							14	9									
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	304	1	3765	2	N	30	184	1			33
							33	9									
07	3782	X	3666	-0-	-116	-0-	294	1	3361	2	N	10					43
							11	9									
08	3782	X	3076	-0-	-706	-0-	266	1	2797	2	N	12					55
							13	9									
09	4110	X	3678	-0-	-432	-0-	295	1	3363	2	N	18					73
							20	9									
10	4247	X	3269	-0-	-978	-0-	289	1	2977	2	N	3					76
							3	9									
11	4110	X	3289	-0-	-821	-0-	289	1	2972	2	N	25					101
							28	9									
12	3813	X	3614	-0-	-199	-0-	304	1	3302	2	N	7					108
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 42,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	410	1	5887	2	N	23	180	1			27
							25	9									
02	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	404	1	5530	2	N	25					52
							28	9									
03	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	605	1	6395	2	N	27					79
							30	9									
04	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	518	1	5570	2	N	13					92
							14	9									
05	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	590	1	7232	2	N	27					119
							30	9									
06	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	555	1	6884	2	N	17					136
							19	9									
07	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	649	1	7418	2	N	9	1	8			144
							10	9									
08	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	598	1	6287	2	N	15					159
							17	9									
09	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	662	1	7547	2	N	19	1	8			177
							21	9									
10	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	735	1	7561	2	N	8	1	8			184
							9	9									
11	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	648	1	6664	2	N	35	93	1			126
							39	9									
*12	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	521	1	5656	2	N	1					127
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 85,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

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	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	353	1	5074	2	N	13					184
							14	9									
02	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	386	1	5290	2	N	11	155	1			40
							12	9									
03	5766	X	4644	-0-	-1122	-0-	401	1	4243	2	N	-0-					40
04	5580	X	5475	-0-	-105	-0-	466	1	5009	2	N	-0-					40
05	6293	X	4964	-0-	-1329	-0-	374	1	4587	2	N	3	1	8			42
							3	9									
06	6090	X	6000	-0-	-90	-0-	448	1	5549	2	N	3					45
							3	9									
07	6293	X	6113	-0-	-180	-0-	491	1	5615	2	N	6	1	8			50
							7	9									
08	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	495	1	5197	2	N	-0-					50
09	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	497	1	5663	2	N	5					55
							6	9									
10	6200	X	6002	-0-	-198	-0-	530	1	5448	2	N	22					77
							24	9									
11	6000	X	5667	-0-	-333	-0-	499	1	5132	2	N	33	70	1			40
							36	9									
12	6386	X	5467	-0-	-919	-0-	461	1	5006	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 67,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	313	-0-	-741	-0-	20	1	293	2	N	-0-					27
02	952	X	234	-0-	-718	-0-	16	1	218	2	N	-0-					27
03	992	X	679	-0-	-313	-0-	59	1	620	2	N	-0-					27
04	390	X	348	-0-	-42	-0-	30	1	318	2	N	-0-					27
05	504	X	504	-0-	-0-	-0-	38	1	466	2	N	-0-					27
06	660	X	371	-0-	-289	-0-	28	1	343	2	N	-0-					27
07	686	X	686	-0-	-0-	-0-	55	1	631	2	N	-0-					27
08	682	X	542	-0-	-140	-0-	47	1	495	2	N	-0-					27
09	611	X	611	-0-	-0-	-0-	49	1	562	2	N	-0-					27
10	682	X	587	-0-	-95	-0-	52	1	535	2	N	-0-					27
11	660	X	474	-0-	-186	-0-	42	1	432	2	N	-0-					27
12	682	X	460	-0-	-222	-0-	39	1	421	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	185	1	2652	2	N	-0-					85
02	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	145	1	1985	2	N	5					90
							6	9									
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	239	1	2521	2	N	4					94
							4	9									
04	2760	X	2576	-0-	-184	-0-	218	1	2347	2	N	10					104
							11	9									
05	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	205	1	2517	2	N	32	119	1			17
							35	9									
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	209	1	2588	2	N	19					36
							21	9									
07	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	231	1	2645	2	N	12					48
							13	9									
08	2759	X	2188	-0-	-571	-0-	189	1	1987	2	N	11					59
							12	9									
09	2820	X	2593	-0-	-227	-0-	208	1	2368	2	N	15					74
							17	9									
10	2914	X	2336	-0-	-578	-0-	207	1	2129	2	N	-0-					74
11	2820	X	2583	-0-	-237	-0-	229	1	2348	2	N	5					79
							6	9									
12	2883	X	2491	-0-	-392	-0-	208	1	2255	2	N	25					104
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 30,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(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-	225	1	3228	2	N	33					100
							36	9									
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	272	1	3718	2	N	28	1	1			127
							31	9									
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	366	1	3869	2	N	64					191
							70	9									
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	271	1	2917	2	N	47	193	1			45
							52	9									
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	261	1	3202	2	N	39					84
							43	9									
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	267	1	3308	2	N	60					144
							66	9									
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	272	1	3110	2	N	38					182
							42	9									
08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	300	1	3157	2	N	54					236
							59	9									
09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	293	1	3338	2	N	40					276
							44	9									
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	318	1	3276	2	N	21	186	1			111
							23	9									
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	280	1	2877	2	N	31	93	1			49
							34	9									
*12	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	222	1	2405	2	N	57					106
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 42,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3739	-0-	-384	-0-	240	1	3455	2	N	40					58
							44	9									
02	3668	X	3276	-0-	-392	-0-	222	1	3041	2	N	12					70
							13	9									
03	4030	X	3114	-0-	-916	-0-	267	1	2818	2	N	26	1	1			95
							29	9									
04	3900	X	3195	-0-	-705	-0-	269	1	2896	2	N	27					122
							30	9									
05	4030	X	3855	-0-	-175	-0-	288	1	3534	2	N	30					152
							33	9									
06	3630	X	3413	-0-	-217	-0-	254	1	3148	2	N	10					162
							11	9									
07	3627	X	3263	-0-	-364	-0-	261	1	2978	2	N	22	178	1	1	8	5
							24	9									
08	3844	X	3160	-0-	-684	-0-	274	1	2879	2	N	6					11
							7	9									
09	3720	X	3179	-0-	-541	-0-	254	1	2893	2	N	29					40
							32	9									
10	3844	X	3028	-0-	-816	-0-	268	1	2757	2	N	3					43
							3	9									
11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	316	1	3249	2	N	39					82
							43	9									
*12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	304	1	3295	2	N	5					87
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 40,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3288	-0-	-246	-0-	200	1	2875	2	N	194	192	1			196
							213	9									
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	213	1	2920	2	N	117	186	1			127
							129	9									
03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	366	1	3867	2	N	202	182	1			147
							222	9									
04	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	460	1	4942	2	N	146	196	1	1	8	96
							161	9									
05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	314	1	3843	2	N	146	64	1	1	8	177
							161	9									
06	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	447	1	5544	2	N	85	183	1			79
							94	9									
07	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	344	1	3938	2	N	113	76	1			116
							124	9									
08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	398	1	4182	2	N	78					194
							86	9									
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	268	1	3052	2	N	112	178	1	1	8	127
							123	9									
10	3534	X	2307	-0-	-1227	-0-	193	1	1982	2	N	120	181	1	1	8	65
							132	9									
11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	443	1	4557	2	N	163	118	1			110
							179	9									
*12	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	428	1	4648	2	N	47					157
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 52,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,523

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	262	1	3758	2	N	63	191	1			31
							69	9									
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	278	1	3809	2	N	3					34
							3	9									
03	4340	X	4334	-0-	-6	-0-	373	1	3946	2	N	14					48
							15	9									
04	4200	X	3197	-0-	-1003	-0-	270	1	2904	2	N	21					69
							23	9									
05	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	349	1	4272	2	N	20	1	8			88
							22	9									
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	385	1	4769	2	N	27					115
							30	9									
07	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	392	1	4478	2	N	20					135
							22	9									
08	4650	X	4076	-0-	-574	-0-	351	1	3683	2	N	38					173
							42	9									
09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	427	1	4866	2	N	18	176	1	1	8	14
							20	9									
10	5363	X	5140	-0-	-223	-0-	454	1	4672	2	N	13					27
							14	9									
11	5190	X	5005	-0-	-185	-0-	442	1	4546	2	N	15	1	8			41
							17	9									
12	5487	X	5028	-0-	-459	-0-	422	1	4587	2	N	17					58
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 54,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1682	-0-	-54	-0-	109	1	1573	2	N	-0-					20
02	1596	X	1510	-0-	-86	-0-	103	1	1407	2	N	-0-					20
03	3131	X	2073	-0-	-1058	-0-	179	1	1894	2	N	-0-					20
04	3030	X	1772	-0-	-1258	-0-	151	1	1621	2	N	-0-					20
05	3131	X	1443	-0-	-1688	-0-	109	1	1334	2	N	-0-					20
06	2010	X	1602	-0-	-408	-0-	120	1	1482	2	N	-0-					20
07	2077	X	1601	-0-	-476	-0-	129	1	1472	2	N	-0-					20
08	2077	X	1646	-0-	-431	-0-	143	1	1503	2	N	-0-					20
09	1770	X	1595	-0-	-175	-0-	129	1	1466	2	N	-0-					20
10	1643	X	1584	-0-	-59	-0-	140	1	1444	2	N	-0-					20
11	1590	X	1508	-0-	-82	-0-	134	1	1374	2	N	-0-					20
12	1643	X	1556	-0-	-87	-0-	131	1	1425	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 19,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 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	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	169	1	2424	2	N	18					28
							20	9									
02	2324	X	2144	-0-	-180	-0-	146	1	1996	2	N	2					30
							2	9									
03	2604	X	2296	-0-	-308	-0-	197	1	2079	2	N	18	1	1			47
							20	9									
04	2520	X	2217	-0-	-303	-0-	188	1	2020	2	N	8					55
							9	9									
05	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	209	1	2566	2	N	18					73
							20	9									
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	198	1	2457	2	N	14					87
							15	9									
07	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	208	1	2372	2	N	5					92
							6	9									
08	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	226	1	2376	2	N	18					110
							20	9									
09	2700	X	2528	-0-	-172	-0-	202	1	2304	2	N	20					130
							22	9									
10	2790	X	2260	-0-	-530	-0-	199	1	2050	2	N	10	64	1	1	8	75
							11	9									
11	2670	X	2018	-0-	-652	-0-	179	1	1839	2	N	-0-					75
12	2635	X	2367	-0-	-268	-0-	198	1	2152	2	N	15					90
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 29,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	767	-0-	-132	-0-	50	1	711	2	N	5					51
							6	9									
02	840	X	836	-0-	-4	-0-	57	1	779	2	N	-0-					51
03	930	X	927	-0-	-3	-0-	79	1	839	2	N	8					59
							9	9									
04	900	X	782	-0-	-118	-0-	66	1	710	2	N	5					64
							6	9									
05	930	X	847	-0-	-83	-0-	63	1	775	2	N	8	1	8			71
							9	9									
06	900	X	838	-0-	-62	-0-	62	1	774	2	N	2					73
							2	9									
07	930	X	835	-0-	-95	-0-	67	1	768	2	N	-0-					73
08	930	X	804	-0-	-126	-0-	70	1	734	2	N	-0-					73
09	840	X	763	-0-	-77	-0-	62	1	701	2	N	-0-					73
10	868	X	764	-0-	-104	-0-	68	1	696	2	N	-0-					73
11	840	X	745	-0-	-95	-0-	66	1	679	2	N	-0-					73
12	837	X	751	-0-	-86	-0-	63	1	688	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 9,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

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	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	195	1	2796	2	N	20					167
							22	9									
02	2212	X	1182	-0-	-1030	-0-	80	1	1095	2	N	6					173
							7	9									
03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	269	1	2842	2	N	40	182	1			31
							44	9									
04	2370	X	914	-0-	-1456	-0-	78	1	836	2	N	-0-					31
05	2449	X	1021	-0-	-1428	-0-	77	1	944	2	N	-0-					31
06	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	302	1	3748	2	N	10					41
							11	9									
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	300	1	3435	2	N	10					51
							11	9									
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	330	1	3467	2	N	20					71
							22	9									
09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	294	1	3351	2	N	12					83
							13	9									
10	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	226	1	2322	2	N	5					88
							6	9									
11	2370	X	1950	-0-	-420	-0-	173	1	1775	2	N	2					90
							2	9									
12	2449	X	1866	-0-	-583	-0-	157	1	1709	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 30,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	246	1	3541	2	N	14					54
							15	9									
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	229	1	3131	2	N	6					60
							7	9									
03	3751	X	3748	-0-	-3	-0-	323	1	3411	2	N	13	1	1			72
							14	9									
04	3690	X	3533	-0-	-157	-0-	299	1	3216	2	N	16	1	8			87
							18	9									
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	292	1	3577	2	N	16	1	8			102
							18	9									
06	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	290	1	3590	2	N	7					109
							8	9									
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	317	1	3620	2	N	4	1	8			112
							4	9									
08	3875	X	3819	-0-	-56	-0-	331	1	3482	2	N	5					117
							6	9									
09	3900	X	3676	-0-	-224	-0-	296	1	3369	2	N	10					127
							11	9									
10	4030	X	3569	-0-	-461	-0-	316	1	3252	2	N	1	1	8			127
							1	9									
11	3900	X	3317	-0-	-583	-0-	294	1	3023	2	N	-0-					127
12	3937	X	3479	-0-	-458	-0-	293	1	3186	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 44,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 202477 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10869 - 11886

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	124	1	1786	2	N	3					87
							3	9									
02	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	146	1	1992	2	N	7					94
							8	9									
03	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	208	1	2200	2	N	6					100
							7	9									
04	1860	X	1852	-0-	-8	-0-	157	1	1691	2	N	4					104
							4	9									
05	2387	X	2087	-0-	-300	-0-	157	1	1919	2	N	10					114
							11	9									
06	2340	X	2257	-0-	-83	-0-	168	1	2082	2	N	6					120
							7	9									
07	2418	X	2291	-0-	-127	-0-	184	1	2103	2	N	4					124
							4	9									
08	2418	X	1485	-0-	-933	-0-	129	1	1355	2	N	1					125
							1	9									
09	2250	X	1316	-0-	-934	-0-	106	1	1208	2	N	2					127
							2	9									
10	2325	X	1992	-0-	-333	-0-	175	1	1800	2	N	15	120	1			22
							17	9									
11	2250	X	2176	-0-	-74	-0-	193	1	1983	2	N	-0-					22
12	2294	X	2121	-0-	-173	-0-	179	1	1942	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 24,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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)(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	1100	-0-	-47	-0-	72	1	1028	2	N	-0-					45
02	1036	X	224	-0-	-812	-0-	15	1	209	2	N	-0-					45
03	1116	X	1007	-0-	-109	-0-	87	1	920	2	N	-0-					45
04	1050	X	927	-0-	-123	-0-	79	1	848	2	N	-0-					45
05	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	94	1	1155	2	N	18	1	8			62
							20	9									
06	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	90	1	1110	2	N	20					82
							22	9									
07	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	100	1	1141	2	N	2					84
							2	9									
08	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	114	1	1196	2	N	-0-					84
09	1230	X	1156	-0-	-74	-0-	93	1	1062	2	N	1	1	8			84
							1	9									
10	1271	X	1184	-0-	-87	-0-	105	1	1079	2	N	-0-					84
11	1260	X	1112	-0-	-148	-0-	99	1	1013	2	N	-0-					84
12	1302	X	1191	-0-	-111	-0-	100	1	1090	2	N	1					85
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1922	-0-		-434		-0-	124	1	1778	2	N	18				147
									20	9								
02	1820	X	1394	-0-		-426		-0-	95	1	1299	2	N	-0-				147
03	2017	X	2017	-0-		-0-		-0-	173	1	1826	2	N	16	1	1		162
									18	9								
04	1860	X	1817	-0-		-43		-0-	153	1	1649	2	N	14				176
									15	9								
05	2026	X	2026	-0-		-0-		-0-	151	1	1857	2	N	16	1	8		191
									18	9								
06	1950	X	1842	-0-		-108		-0-	136	1	1683	2	N	21	182	1		30
									23	9								
07	2015	X	1574	-0-		-441		-0-	126	1	1442	2	N	5	1	8		34
									6	9								
08	2015	X	1379	-0-		-636		-0-	119	1	1254	2	N	5				39
									6	9								
09	2073	X	2073	-0-		-0-		-0-	167	1	1898	2	N	7	1	8		45
									8	9								
10	2015	X	1626	-0-		-389		-0-	143	1	1473	2	N	9				54
									10	9								
11	1830	X	1644	-0-		-186		-0-	146	1	1498	2	N	-0-				54
12	2139	X	1796	-0-		-343		-0-	150	1	1623	2	N	21				75
									23	9								

TOTAL GAS PROD: 21,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3345	X	3345	-0-		-0-		-0-	214	1	3079	2	N	47	194	1		31
									52	9								
02	2542	X	2542	-0-		-0-		-0-	173	1	2369	2	N	-0-				31
03	2852	X	2376	-0-		-476		-0-	205	1	2168	2	N	3	1	1		33
									3	9								
04	3240	X	2260	-0-		-980		-0-	192	1	2062	2	N	5				38
									6	9								
05	3348	X	3180	-0-		-168		-0-	239	1	2929	2	N	11	1	8		48
									12	9								
06	3240	X	3032	-0-		-208		-0-	225	1	2794	2	N	12				60
									13	9								
07	2871	X	2871	-0-		-0-		-0-	231	1	2637	2	N	3				63
									3	9								
08	3193	X	2440	-0-		-753		-0-	211	1	2219	2	N	9				72
									10	9								
09	3090	X	2823	-0-		-267		-0-	227	1	2585	2	N	10				82
									11	9								
10	3193	X	2297	-0-		-896		-0-	203	1	2091	2	N	3				85
									3	9								
11	3030	X	2600	-0-		-430		-0-	230	1	2368	2	N	2				87
									2	9								
12	2914	X	2788	-0-		-126		-0-	234	1	2536	2	N	16				103
									18	9								

TOTAL GAS PROD: 32,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 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	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	121	1	1742	2	N	-0-					27
02	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	79	1	1080	2	N	-0-					27
03	1736	X	888	-0-	-848	-0-	77	1	811	2	N	-0-					27
04	1800	X	1100	-0-	-700	-0-	94	1	1006	2	N	-0-					27
05	1860	X	1626	-0-	-234	-0-	122	1	1495	2	N	8					35
							9	9									
06	1800	X	1690	-0-	-110	-0-	125	1	1555	2	N	9					44
							10	9									
07	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	137	1	1571	2	N	6					50
							7	9									
08	1612	X	1573	-0-	-39	-0-	136	1	1426	2	N	10					60
							11	9									
09	1680	X	1569	-0-	-111	-0-	126	1	1433	2	N	9					69
							10	9									
10	1736	X	1404	-0-	-332	-0-	124	1	1277	2	N	3					72
							3	9									
11	1680	X	803	-0-	-877	-0-	71	1	732	2	N	-0-					72
12	1705	X	1192	-0-	-513	-0-	99	1	1079	2	N	13					85
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 16,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	5859	X	5703	-0-	-156	-0-	370	1	5311	2	N	20					48
							22	9									
02	5292	X	4065	-0-	-1227	-0-	275	1	3767	2	N	21					69
							23	9									
03	5859	X	5115	-0-	-744	-0-	439	1	4643	2	N	30					99
							33	9									
04	5670	X	5074	-0-	-596	-0-	427	1	4592	2	N	50					149
							55	9									
05	5859	X	5623	-0-	-236	-0-	423	1	5187	2	N	12	1	8			160
							13	9									
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	424	1	5262	2	N	19					179
							21	9									
07	5239	X	5117	-0-	-122	-0-	409	1	4677	2	N	28					207
							31	9									
08	5611	X	5536	-0-	-75	-0-	478	1	5022	2	N	33	188	1			52
							36	9									
09	5670	X	4802	-0-	-868	-0-	387	1	4414	2	N	1					53
							1	9									
10	5859	X	5002	-0-	-857	-0-	441	1	4538	2	N	21					74
							23	9									
11	5670	X	3762	-0-	-1908	-0-	329	1	3378	2	N	50					124
							55	9									
*12	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	477	1	5183	2	N	43					167
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 61,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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-

LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2419	-0-	-154	-0-	157	1	2262	2	N	-0-					105
02	2212	X	2118	-0-	-94	-0-	144	1	1974	2	N	-0-					105
03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	230	1	2429	2	N	12					117
							13	9									
04	2340	X	1919	-0-	-421	-0-	161	1	1736	2	N	20					137
							22	9									
05	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	198	1	2431	2	N	25					162
							28	9									
06	2580	X	2296	-0-	-284	-0-	170	1	2103	2	N	21	173	1			10
							23	9									
07	2666	X	2639	-0-	-27	-0-	212	1	2427	2	N	-0-					10
08	2666	X	2492	-0-	-174	-0-	216	1	2274	2	N	2					12
							2	9									
09	2580	X	2331	-0-	-249	-0-	187	1	2134	2	N	9	1	8			20
							10	9									
10	2666	X	2160	-0-	-506	-0-	191	1	1967	2	N	2					22
							2	9									
11	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	233	1	2394	2	N	3					25
							3	9									
12	2635	X	2363	-0-	-272	-0-	199	1	2156	2	N	7					32
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 28,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	53	1	765	2	N	-0-					72
02	756	N	418	-0-	-338	-0-	28	1	390	2	N	-0-					72
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	61	1	646	2	N	-0-					72
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	134	1	1444	2	N	-0-					72
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	67	1	817	2	N	-0-					72
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	66	1	816	2	N	-0-					72
07	1364	N	533	-0-	-831	-0-	43	1	490	2	N	-0-					72
08	899	N	587	-0-	-312	-0-	51	1	536	2	N	-0-					72
09	870	N	661	-0-	-209	-0-	53	1	608	2	N	-0-					72
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	72	1	737	2	N	-0-					72
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	58	1	596	2	N	-0-					72
12	682	N	643	-0-	-39	-0-	54	1	589	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 9,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	35	1	1357	2	Y	-0-					74
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	36	1	1240	2	Y	-0-	70	1			4
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	35	1	1154	2	Y	-0-					4
04	870	N	816	-0-	-54	-0-	20	1	796	2	Y	-0-					4
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	25	1	999	2	Y	-0-					4
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	27	1	924	2	Y	-0-					4
07	837	N	606	-0-	-231	-0-	606	2			Y	-0-					4
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	29	1	923	2	Y	-0-					4
09	870	N	835	-0-	-35	-0-	22	1	813	2	Y	-0-					4
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	26	1	913	2	Y	-0-					4
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	23	1	1004	2	Y	-0-					4
*12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	16	1	1156	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 12,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					17
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	2	Y	-0-	16	1			1
03	310	N	173	-0-	-137	-0-	5	1	168	2	Y	-0-					1
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	4	1	150	2	Y	-0-					1
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	4	1	169	2	Y	-0-					1
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					1
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					1
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	5	1	172	2	Y	-0-					1
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	2	Y	-0-					1
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	7	1	252	2	Y	-0-					1
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	6	1	263	2	Y	-0-					1
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	3	1	234	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	45	1	1766	2	Y	4	3	8			99
							4	9									
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	33	1	1150	2	Y	24	94	1	1	8	28
							26	9									
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	40	1	1345	2	Y	18	3	8			43
							20	9									
04	1710	N	1403	-0-	-307	-0-	35	1	1353	2	Y	14	2	8			55
							15	9									
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	31	1	1238	2	Y	28	3	8			80
							31	9									
06	1350	N	1057	-0-	-293	-0-	30	1	1009	2	Y	16	2	8			94
							18	9									
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1454	2	11	9	Y	10					104
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	42	1	1349	2	Y	1	1	8			104
							1	9									
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	33	1	1219	2	Y	-0-					104
10	1457	N	1145	-0-	-312	-0-	32	1	1101	2	Y	11	1	8			114
							12	9									
11	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	30	1	1283	2	Y	8					122
							9	9									
12	1302	N	762	-0-	-540	-0-	10	1	752	2	Y	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 15,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					38
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					38
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					38
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					38
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					38
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					38
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					38
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					38
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					38
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					38
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					38
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 554 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	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					47
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					47
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					47
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					47
05	465	N	240	-0-	-225	-0-	240	2			N	-0-					47
06	480	N	25	-0-	-455	-0-	25	2			N	-0-					47
07	465	N	5	-0-	-460	-0-	5	2			N	-0-					47
08	248	N	15	-0-	-233	-0-	15	2			N	-0-					47
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					47
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					47
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					47
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 2,521 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) 56882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113276 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					36
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					36
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					36
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					36
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					36
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					36
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					36
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					36
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					36
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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: 103 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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	707	1	106	2	N	-0-					64
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	638	1	33	2	N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	684	1	68	2	N	-0-					64
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					64
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					64
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					64
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					64
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					64
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 2,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

01	527	N	115	-0-	-412	-0-	109	1	6	2	N	-0-					12
02	364	N	140	-0-	-224	-0-	127	1	13	2	N	-0-					12
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	82	1	18	2	N	-0-					12
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	151	1	41	2	N	-0-					12
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	431	1	119	2	N	-0-					12
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	313	1	106	2	N	-0-					12
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	442	1	153	2	N	163	175	5			-0-
							179	9									
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	464	1	170	2	N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	428	1	73	2	N	-0-					-0-
10	775	N	454	-0-	-321	-0-	429	1	25	2	N	-0-					-0-
11	600	N	501	-0-	-99	-0-	409	1	92	2	N	-0-					-0-
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	350	1	292	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722
DEARMAN "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088713 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8672 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-1610	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	3	-0-	-1145	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	249	1	56	2	N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	422	1	116	2	N	-0-					-0-
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1440	1	487	2	N	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1230	1	427	2	N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	817	1	300	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
*12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	622	1	520	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					120
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	N	1	1	8			120
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	N	1	1	8			120
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					120
05	465	N	335	-0-	-130	-0-	334	2	1	9	N	1	1	8			120
06	450	N	338	-0-	-112	-0-	337	2	1	9	N	1	1	8			120
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					120
08	341	N	28	-0-	-313	-0-	28	2			N	-0-					120
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	652	2	1	9	N	1	1	8			120
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	348	2	2	9	N	2	2	8			120
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					120
12	465	N	148	-0-	-317	-0-	148	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 3,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					118
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					118
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	2	3	9	N	3					121
04	3000	N	11211	-0-	8211	8211	11090	2	121	9	N	110					231
05	3100	N	8233	-0-	5133	13344	8145	2	88	9	N	80					311
06	3000	N	7354	-0-	4354	17698	7276	2	78	9	N	71					382
07	26177	X	8479	-0-	-17698	-0-	8390	2	89	9	N	81					463
08	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8565	2	90	9	N	82	366	1			179
09	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9432	2	102	9	N	93	184	1			88
10	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8680	2	94	9	N	85					173
11	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					173
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 62,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
CARTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					43
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					43
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					43
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					43
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					43
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					43
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					43
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					43
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	N	1					58
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					58
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	2	6	9	N	5					63
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					63
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					63
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					63
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					63
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	845	2	1	9	N	1					64
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	2	1	9	N	1					65
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1441	2	1	9	N	1					66
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 9,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
DEARMAN, H.S. WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	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: 4,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					196
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					196
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					196
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					196
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					196
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					196
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					196
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					196
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					196
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	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: 3,142 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 #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	875	2	2	9	N	2					63
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1032	2	2	9	N	2					65
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1260	2	8	9	N	7					72
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1186	2	3	9	N	3					75
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1398	2	3	9	N	3					78
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1550	2	4	9	N	4					82
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1194	2	1	9	N	1					83
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1057	2	2	9	N	2					85
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	309	2	2	9	N	2					88
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1488	2	2	9	N	2					90
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 11,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PHILLIPS, O.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5462	2	9	9	N	8					99
02	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4451	2	8	9	N	7					106
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4261	2	7	9	N	6					112
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3746	2	8	9	N	7					119
05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4040	2	13	9	N	12					131
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3555	2	4	9	N	4					135
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3767	2	3	9	N	3					138
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3357	2	15	9	N	14					152
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3846	2	3	9	N	3					155
10	2232	X	479	-0-	-1753	-0-	477	2	2	9	N	2					157
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					157
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 37,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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: 1,079 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 #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1607	-0-	-1121	-0-	1607	2			Y	-0-					2
02	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					2
03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	562	-0-	-1118	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
08	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2805	-0-	-543	-0-	2784	2	21	9	Y	19					21
02	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2385	2	15	9	Y	14					35
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3028	2	41	9	Y	37	44	1			28
04	3060	X	2674	-0-	-386	-0-	2674	2			Y	-0-					28
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					28
06	2970	X	2657	-0-	-313	-0-	2623	2	34	9	Y	31					59
07	3069	X	2677	-0-	-392	-0-	2659	2	18	9	Y	16					75
08	3069	X	2727	-0-	-342	-0-	2712	2	15	9	Y	14					89
09	2880	X	2793	-0-	-87	-0-	2793	2			Y	-0-					89
10	2976	X	2785	-0-	-191	-0-	2776	2	9	9	Y	8					97
11	2670	X	2668	-0-	-2	-0-	2644	2	24	9	Y	22	99	1			20
12	2883	X	2499	-0-	-384	-0-	2499	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 32,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3223	2	6	9	Y	5					20
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2893	2	4	9	Y	4					24
03	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2751	2	11	9	Y	10	27	1			7
04	2520	X	2473	-0-	-47	-0-	2473	2			Y	-0-					7
05	2604	X	2081	-0-	-523	-0-	2081	2			Y	-0-					7
06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					7
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					7
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-					7
09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					7
10	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					7
11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-	7	1			-0-
12	2604	X	2241	-0-	-363	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2822	-0-	-154	-0-	2819	2	3	9	Y	3					7
02	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2298	2	2	9	Y	2					9
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2492	2	7	9	Y	6	11	1			4
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					4
05	2542	N	2378	-0-	-164	-0-	2378	2			Y	-0-					4
06	2430	N	2192	-0-	-238	-0-	2190	2	2	9	Y	2					6
07	2542	N	2365	-0-	-177	-0-	2363	2	2	9	Y	2					8
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2473	2	1	9	Y	1					9
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					9
10	2356	N	2235	-0-	-121	-0-	2234	2	1	9	Y	1					10
11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2789	2	12	9	Y	11	11	1			10
12	2542	N	1879	-0-	-663	-0-	1879	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 29,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2590	-0-	-1068	-0-	2586	2	4	9	Y	4					11
02	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2532	2	2	9	Y	2					13
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2951	2	7	9	Y	6	15	1			4
04	2970	X	2458	-0-	-512	-0-	2458	2			Y	-0-					4
05	3069	X	2363	-0-	-706	-0-	2363	2			Y	-0-					4
06	2850	X	1825	-0-	-1025	-0-	1817	2	8	9	Y	7					11
07	2945	X	2026	-0-	-919	-0-	2020	2	6	9	Y	5					16
08	2945	X	2216	-0-	-729	-0-	2213	2	3	9	Y	3					19
09	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					19
10	2356	X	2169	-0-	-187	-0-	2167	2	2	9	Y	2					21
11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2744	2	12	9	Y	11	22	1			10
12	2542	X	2321	-0-	-221	-0-	2321	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 28,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4539	2	6	9	Y	5					12
02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3496	2	3	9	Y	3					15
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4021	2	9	9	Y	8	17	1			6
04	4110	X	3876	-0-	-234	-0-	3876	2			Y	-0-					6
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			Y	-0-					6
06	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5069	2	3	9	Y	3					9
07	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4265	2	2	9	Y	2					11
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4802	2	2	9	Y	2					13
09	4110	X	2889	-0-	-1221	-0-	2889	2			Y	-0-					13
10	4247	X	3961	-0-	-286	-0-	3961	2			Y	-0-					13
11	4110	X	3110	-0-	-1000	-0-	3098	2	12	9	Y	11	14	1			10
12	4247	X	2633	-0-	-1614	-0-	2633	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 47,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	3476	2			Y	-0-					7
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					7
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-	7	1			-0-
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2997	-0-	-3	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2714	-0-	-386	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2630	-0-	-470	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2577	-0-	-423	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2554	-0-	-546	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2530	-0-	-470	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
*12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1507	-0-	-570	-0-	1507	2			Y	-0-					4
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					4
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	635	-0-	-388	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	555	-0-	-375	-0-	505	2	50	9	Y	45	4	1			41
12	1023	N	668	-0-	-355	-0-	668	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 12,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2380	-0-	-968	-0-	2365	2	15	9	Y	14					21
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2448	2	10	9	Y	9					30
03	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2753	2	26	9	Y	24	36	1			18
04	2700	X	2426	-0-	-274	-0-	2426	2			Y	-0-					18
05	2728	X	2257	-0-	-471	-0-	2257	2			Y	-0-					18
06	2700	X	2103	-0-	-597	-0-	2103	2			Y	-0-					18
07	2790	X	1983	-0-	-807	-0-	1983	2			Y	-0-					18
08	2790	X	1983	-0-	-807	-0-	1983	2			Y	-0-					18
09	2430	X	2196	-0-	-234	-0-	2196	2			Y	-0-					18
10	2263	X	2085	-0-	-178	-0-	2085	2			Y	-0-					18
11	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-	18	1			-0-
*12	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2753	-0-	-254	-0-	2753	2			Y	-0-					7
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					7
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-	7	1			-0-
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
09	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2591	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-
*12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3341	2	4	9	Y	4					6
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3483	2	3	9	Y	3					9
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3493	2	9	9	Y	8	11	1			6
04	3240	X	1495	-0-	-1745	-0-	1495	2			Y	-0-					6
05	3782	X	967	-0-	-2815	-0-	967	2			Y	-0-					6
06	3660	X	1063	-0-	-2597	-0-	1063	2			Y	-0-					6
07	3782	X	1077	-0-	-2705	-0-	1077	2			Y	-0-					6
08	3503	X	579	-0-	-2924	-0-	579	2			Y	-0-					6
09	1500	X	401	-0-	-1099	-0-	401	2			Y	-0-					6
10	1085	X	337	-0-	-748	-0-	337	2			Y	-0-					6
11	1050	X	214	-0-	-836	-0-	202	2	12	9	Y	11	7	1			10
12	1085	X	233	-0-	-852	-0-	233	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 16,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	5221		5221	-0-	-0-	-0-	52	1	5169	2	N	-0-					-0-
02	4654		4654	-0-	-0-	-0-	46	1	4608	2	N	-0-					-0-
03	4878		4878	-0-	-0-	-0-	48	1	4830	2	N	-0-					-0-
04	3662		3662	-0-	-0-	-0-	36	1	3626	2	N	-0-					-0-
05	5441		5441	-0-	-0-	-0-	54	1	5387	2	N	-0-					-0-
06	5681		5681	-0-	-0-	-0-	56	1	5625	2	N	-0-					-0-
07	8063		8063	-0-	-0-	-0-	80	1	7983	2	N	-0-					-0-
08	6517		6517	-0-	-0-	-0-	65	1	6452	2	N	-0-					-0-
09	5597		5597	-0-	-0-	-0-	55	1	5542	2	N	-0-					-0-
10	6910		6910	-0-	-0-	-0-	68	1	6842	2	N	-0-					-0-
11	5544		5544	-0-	-0-	-0-	55	1	5489	2	N	-0-					-0-
12	4340		6123	-0-	1783	1783	61	1	6062	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	622	-0-	-463	-0-	465	1	157	2	N	-0-					126
02	1288	N	681	-0-	-607	-0-	388	1	293	2	N	-0-					126
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	465	1	506	2	N	-0-					126
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	419	1	561	2	N	-0-					126
05	744	N	520	-0-	-224	-0-	465	1	55	2	N	-0-					126
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	450	1	539	2	N	-0-					126
07	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	465	1	557	2	N	-0-					126
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	465	1	873	2	N	-0-					126
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	450	1	1295	2	N	-0-					126
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	465	1	575	2	N	-0-					126
11	1290	N	995	-0-	-295	-0-	450	1	545	2	N	-0-					126
12	1798	N	1030	-0-	-768	-0-	323	1	707	2	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 11,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 129944 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10911 - 11091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	12	1	74	2	N	-0-					13
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	12	1	67	2	N	-0-	3	1			10
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	2	N	-0-	6	1			4
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	18	1	89	2	N	-0-	3	1			1
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	18	1	102	2	N	-0-					1
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	108	2	N	-0-					1
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	23	1	128	2	N	-0-					1
08	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	8	2	N	1	1	8			1
							1	9									
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					1
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	220	1	1334	2	N	21					80
							23	9									
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	108	1	624	2	N	12	15	1			77
							13	9									
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	199	1	1219	2	N	73	6	1			144
							80	9									
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	262	1	1305	2	N	42	162	1	1	8	23
							46	9									
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	213	1	1187	2	N	14					37
							15	9									
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	255	1	1330	2	N	31					68
							34	9									
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	199	1	1112	2	N	24					92
							26	9									
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	226	1	1403	2	N	38	15	1			115
							42	9									
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	257	1	1362	2	N	45					160
							50	9									
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	277	1	1579	2	N	47	19	1			188
							52	9									
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	200	1	1081	2	N	24					212
							26	9									
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	151	1	746	2	N	17	18	1			211
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 17,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	123	1	746	2	N	-0-					69
02	952	N	761	-0-	-191	-0-	113	1	648	2	N	-0-	4	1			65
03	930	N	783	-0-	-147	-0-	110	1	673	2	N	-0-	6	1			59
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	205	1	1020	2	N	-0-	2	1			57
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	161	1	899	2	N	5					62
							6	9									
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	121	1	631	2	N	1					63
							1	9									
07	1271	N	1055	-0-	-216	-0-	160	1	895	2	N	-0-					63
08	1054	N	542	-0-	-512	-0-	75	1	466	2	N	1	1	1			63
							1	9									
09	750	N	330	-0-	-420	-0-	52	1	278	2	N	-0-					63
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	166	1	943	2	N	-0-					63
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	150	1	813	2	N	-0-					63
*12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	161	1	793	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 10,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	32	1	193	2	N	-0-					35
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	29	1	167	2	N	-0-	4	1			31
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	30	1	183	2	N	-0-	6	1			25
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	30	1	152	2	N	-0-	3	1			22
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	32	1	180	2	N	-0-					22
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	25	1	132	2	N	-0-					22
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	42	1	236	2	N	-0-					22
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	32	1	201	2	N	1	1	1			22
							1	9									
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	32	1	169	2	N	-0-					22
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	178	1	1014	2	N	14					36
							15	9									
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	217	1	1173	2	N	-0-					36
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	162	1	798	2	N	3					39
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	615	-0-	-67	-0-	87	1	528	2	N	-0-					90
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	84	1	486	2	N	-0-	4	1			86
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	90	1	551	2	N	-0-	6	1			80
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	99	1	496	2	N	-0-	2	1			78
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	94	1	522	2	N	-0-					78
06	630	N	589	-0-	-41	-0-	95	1	494	2	N	-0-					78
07	620	N	580	-0-	-40	-0-	88	1	492	2	N	-0-					78
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	85	1	531	2	N	1	1	1			78
							1	9									
09	600	N	543	-0-	-57	-0-	86	1	457	2	N	-0-					78
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	86	1	488	2	N	-0-					78
11	600	N	449	-0-	-151	-0-	70	1	379	2	N	-0-					78
12	558	N	438	-0-	-120	-0-	74	1	364	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 6,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6418	X	3534	-0-	-2884	-0-	499	1	3035	2	N	-0-					13
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	452	1	2603	2	N	-0-	3	1			10
03	2883	X	2782	-0-	-101	-0-	390	1	2392	2	N	-0-	6	1			4
04	3420	X	2729	-0-	-691	-0-	456	1	2273	2	N	-0-	2	1			2
05	3534	X	2617	-0-	-917	-0-	398	1	2219	2	N	-0-					2
06	3420	X	2356	-0-	-1064	-0-	379	1	1977	2	N	-0-					2
07	3379	X	2300	-0-	-1079	-0-	349	1	1951	2	N	-0-					2
08	2790	X	2318	-0-	-472	-0-	321	1	1997	2	N	-0-					2
09	2700	X	1934	-0-	-766	-0-	307	1	1627	2	N	-0-					2
10	2604	X	1933	-0-	-671	-0-	289	1	1644	2	N	-0-	1	1			1
11	2250	N	1561	-0-	-689	-0-	243	1	1318	2	N	-0-					1
12	1984	N	1608	-0-	-376	-0-	271	1	1337	2	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1065	-0-	-2035	-0-	150	1	914	2	N	1					96
							1	9									
02	2800	X	1162	-0-	-1638	-0-	172	1	989	2	N	1	5	1			92
							1	9									
03	2573	X	1454	-0-	-1119	-0-	204	1	1249	2	N	1	6	1			87
							1	9									
04	2490	X	1325	-0-	-1165	-0-	221	1	1104	2	N	-0-	4	1			83
05	2573	X	1405	-0-	-1168	-0-	214	1	1190	2	N	1					84
							1	9									
06	1410	N	1229	-0-	-181	-0-	198	1	1030	2	N	1					85
							1	9									
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	218	1	1219	2	N	1					86
							1	9									
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	197	1	1221	2	N	3	2	1			87
							3	9									
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	289	1	1530	2	N	21					108
							23	9									
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	218	1	1243	2	N	1	3	1			106
							1	9									
11	1380	N	1178	-0-	-202	-0-	183	1	994	2	N	1					107
							1	9									
12	1891	N	1210	-0-	-681	-0-	202	1	998	2	N	9	3	1			113
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 16,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	338	1	2057	2	N	9					107
							10	9									
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	311	1	1791	2	N	6	14	1			99
							7	9									
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	369	1	2267	2	N	6	12	1			93
							7	9									
04	3000	N	3085	-0-	85	85	506	1	2523	2	N	51	69	1			75
							56	9									
05	2862	N	2777	-0-	-85	-0-	420	1	2343	2	N	13					88
							14	9									
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	357	1	1860	2	N	4					92
							4	9									
07	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	331	1	1851	2	N	14					106
							15	9									
08	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	312	1	1940	2	N	28	15	1			119
							31	9									
09	2070	X	2066	-0-	-4	-0-	327	1	1731	2	N	7					126
							8	9									
10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	392	1	2231	2	N	8	18	1			116
							9	9									
11	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	343	1	1857	2	N	26					142
							29	9									
*12	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	403	1	1992	2	N	14	18	1			138
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 29,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	7	1	44	2	N	-0-					45
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	12	1	70	2	N	-0-	3	1			42
03	186	N	80	-0-	-106	-0-	11	1	69	2	N	-0-	6	1			36
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	27	1	136	2	N	-0-	3	1			33
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	9	1	50	2	N	-0-					33
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	14	1	73	2	N	-0-					33
07	155	N	4	-0-	-151	-0-	1	1	3	2	N	-0-					33
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					33
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	4	1	20	2	N	-0-					33
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	N	-0-	1	1			32
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					32
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	1598	1	9711	2	N	36					340
							40	9									
02	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	1426	1	8208	2	N	80	213	1			207
							88	9									
03	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	1518	1	9316	2	N	80	6	1			281
							88	9									
04	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	1349	1	6722	2	N	50	218	1			113
							55	9									
05	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	1710	1	9535	2	N	75					188
							83	9									
06	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	1540	1	8030	2	N	63					251
							69	9									
07	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	1729	1	9662	2	N	75	182	1			144
							83	9									
08	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	2054	1	12765	2	N	136	30	1			250
							150	9									
09	10950	X	10031	-0-	-919	-0-	1580	1	8371	2	N	73					323
							80	9									
10	11470	X	9569	-0-	-1901	-0-	1418	1	8077	2	N	67	217	1			173
							74	9									
11	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	1790	1	9700	2	N	88					261
							97	9									
12	11780	X	11466	-0-	-314	-0-	1912	1	9446	2	N	98	219	1			140
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 130,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 921

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

01	620	N	90	-0-	-530	-0-	13	1	77	2	N	-0-					90
02	728	N	52	-0-	-676	-0-	8	1	43	2	N	1	4	1			87
							1	9									
03	744	N	9	-0-	-735	-0-	1	1	8	2	N	-0-	6	1			81
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	12	1	60	2	N	-0-	3	1			78
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	2	N	-0-					78
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	27	1	143	2	N	-0-					78
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	2	N	-0-					78
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	76	1	470	2	N	1	1	1			78
							1	9									
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	78	1	416	2	N	-0-					78
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	87	1	494	2	N	-0-					78
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	115	1	626	2	N	-0-					78
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	110	1	543	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 3,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
EPPES WELL #: 1 RRCID -> 131956 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10881 - 11081

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

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 #: 1 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2012 - PLUGGED 07/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010

01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	32	1	1236	2	N	-0-			23
02	700 N	588	-0-	-112	-0-	15	1	573	2	N	-0-			23
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	11	1	679	2	N	-0-			23
04	1230 N	693	-0-	-537	-0-	693	2			N	-0-			23
05	3100 N	3155	-0-	55	55	165	1	2990	2	N	-0-			23
06	2727 N	2672	-0-	-55	-0-	187	1	2485	2	N	-0-			23
07	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	85	1	2347	2	N	-0-			23
08	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	66	1	2254	2	N	-0-			23
09	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	211	1	1937	2	N	-0-			23
10	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	192	1	2049	2	N	-0-			23
11	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	226	1	1981	2	N	-0-			23
*12	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	243	1	2196	2	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 22,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	27	1	1067	2	N	-0-			22
02	980 N	954	-0-	-26	-0-	24	1	929	2	N	1			23
						1	9							
03	1085 N	555	-0-	-530	-0-	9	1	546	2	N	-0-			23
04	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	1022	2			N	-0-			23
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	58	1	1059	2	N	-0-			23
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	65	1	855	2	N	-0-			23
07	1054 N	782	-0-	-272	-0-	27	1	755	2	N	-0-			23
08	1116 N	777	-0-	-339	-0-	22	1	755	2	N	-0-			23
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	101	1	932	2	N	-0-			23
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	69	1	736	2	N	-0-			23
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	104	1	915	2	N	-0-			23
12	1054 N	614	-0-	-440	-0-	61	1	553	2	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 10,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	54	1	2112	2	N	-0-					57
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	44	1	1746	2	N	1					58
							1	9									
03	3100	N	3478	-0-	378	378	54	1	3423	2	N	1	1	8			58
							1	9									
04	3000	N	2632	-0-	-368	10	2632	2			N	-0-					58
05	2533	N	2523	-0-	-10	-0-	132	1	2390	2	N	1	1	8			58
							1	9									
06	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	167	1	2219	2	N	-0-					58
07	2325	X	1676	-0-	-649	-0-	59	1	1617	2	N	-0-					58
08	2325	X	1692	-0-	-633	-0-	48	1	1644	2	N	-0-					58
09	2250	X	1621	-0-	-629	-0-	159	1	1462	2	N	-0-					58
10	2325	X	416	-0-	-1909	-0-	36	1	380	2	N	-0-					58
11	2250	X	1370	-0-	-880	-0-	140	1	1230	2	N	-0-					58
12	1674	N	398	-0-	-1276	-0-	40	1	358	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 22,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	930	N	893	-0-	-37	-0-	22	1	871	2	N	-0-					7
02	1232	N	865	-0-	-367	-0-	21	1	844	2	N	-0-					7
03	1054	N	638	-0-	-416	-0-	10	1	627	2	N	1					8
							1	9									
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					8
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	52	1	945	2	N	-0-					8
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	44	1	588	2	N	-0-					8
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	45	1	1224	2	N	-0-					8
08	992	N	842	-0-	-150	-0-	24	1	818	2	N	-0-					8
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	83	1	758	2	N	-0-					8
10	1271	N	885	-0-	-386	-0-	76	1	809	2	N	-0-					8
11	810	N	576	-0-	-234	-0-	59	1	517	2	N	-0-					8
12	868	N	661	-0-	-207	-0-	66	1	595	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 10,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	28	1	1079	2	N	-0-					119
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	26	1	1035	2	N	-0-					119
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	18	1	1160	2	N	1					120
							1	9									
04	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	2			N	-0-					120
05	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	60	1	1082	2	N	-0-					120
06	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	78	1	1031	2	N	-0-					120
07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	37	1	1014	2	N	-0-					120
08	1147	N	969	-0-	-178	-0-	28	1	941	2	N	-0-					120
09	1110	N	980	-0-	-130	-0-	96	1	884	2	N	-0-					120
10	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	86	1	918	2	N	-0-					120
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	100	1	872	2	N	-0-					120
12	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	101	1	911	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 12,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	35	1	1357	2	N		-0-				62
02	1372	N	1258	-0-	-114	-0-	31	1	1227	2	N		-0-				62
03	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	22	1	1367	2	N		-0-				62
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N		-0-				62
05	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	68	1	1234	2	N		-0-				62
06	1350	N	1151	-0-	-199	-0-	81	1	1070	2	N		-0-				62
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	53	1	1467	2	N		-0-				62
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	40	1	1359	2	N		-0-				62
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	127	1	1166	2	N		-0-				62
10	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	113	1	1210	2	N		-0-				62
11	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	123	1	1082	2	N		-0-				62
12	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	116	1	1045	2	N		-0-				62

TOTAL GAS PROD: 15,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	23	1	890	2	N		-0-				54
02	924	N	828	-0-	-96	-0-	21	1	807	2	N		-0-				54
03	961	N	916	-0-	-45	-0-	14	1	902	2	N		-0-				54
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N		-0-				54
05	930	N	889	-0-	-41	-0-	46	1	843	2	N		-0-				54
06	900	N	788	-0-	-112	-0-	55	1	733	2	N		-0-				54
07	961	N	795	-0-	-166	-0-	28	1	767	2	N		-0-				54
08	899	N	660	-0-	-239	-0-	19	1	641	2	N		-0-				54
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	77	1	703	2	N		-0-				54
10	806	N	797	-0-	-9	-0-	68	1	729	2	N		-0-				54
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	76	1	668	2	N		-0-				54
12	806	N	708	-0-	-98	-0-	70	1	638	2	N		-0-				54

TOTAL GAS PROD: 9,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	17	1	661	2	N	-0-					128
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	15	1	590	2	N	-0-					128
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	10	1	620	2	N	-0-					128
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					128
05	682	N	637	-0-	-45	-0-	33	1	604	2	N	-0-					128
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	40	1	532	2	N	-0-					128
07	651	N	579	-0-	-72	-0-	20	1	559	2	N	-0-					128
08	651	N	575	-0-	-76	-0-	16	1	559	2	N	-0-					128
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	54	1	500	2	N	-0-					128
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	51	1	541	2	N	-0-					128
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	58	1	508	2	N	-0-					128
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	71	1	642	2	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 7,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	437	-0-	-28	-0-	11	1	426	2	N	-0-					14
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	13	1	502	2	N	-0-					14
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	N	-0-					14
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					14
05	558	N	441	-0-	-117	-0-	23	1	418	2	N	-0-					14
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	29	1	389	2	N	-0-					14
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	15	1	412	2	N	-0-					14
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	12	1	408	2	N	-0-					14
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	40	1	365	2	N	-0-					14
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	35	1	373	2	N	-0-					14
11	420	N	362	-0-	-58	-0-	37	1	325	2	N	-0-					14
12	434	N	350	-0-	-84	-0-	35	1	315	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	120	-0-	-190	-0-	3	1	117	2	N	-0-					181
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	5	1	209	2	N	-0-					181
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	4	1	282	2	N	-0-					181
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					181
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	N	-0-					181
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	18	1	237	2	N	-0-					181
07	434	N	115	-0-	-319	-0-	4	1	111	2	N	-0-					181
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	417	2	N	-0-					181
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	25	1	226	2	N	-0-					181
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	6	1	60	2	N	-0-					181
11	420	N	297	-0-	-123	-0-	30	1	267	2	N	-0-					181
12	248	N	10	-0-	-238	-0-	1	1	9	2	N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 2,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	2	N	-0-					28
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	3	1	124	2	N	-0-					28
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	2	1	111	2	N	-0-					28
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					28
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	6	1	101	2	N	-0-					28
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-					28
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	3	1	92	2	N	-0-					28
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	N	-0-					28
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	9	1	84	2	N	-0-					28
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	N	-0-					28
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	8	1	69	2	N	-0-					28
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	41	1	1592	2	N	-0-					70
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	37	1	1447	2	N	-0-					70
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	25	1	1577	2	N	-0-					70
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					70
05	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	75	1	1366	2	N	-0-					70
06	1500	N	1387	-0-	-113	-0-	97	1	1290	2	N	-0-					70
07	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	48	1	1315	2	N	-0-					70
08	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	38	1	1303	2	N	-0-					70
09	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	126	1	1153	2	N	-0-					70
10	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	111	1	1188	2	N	-0-					70
11	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	124	1	1082	2	N	-0-					70
*12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	170	1	1541	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 17,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	86	1	3366	2	N	-0-					112
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	70	1	2766	2	N	1					113
							1	9									
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	54	1	3439	2	N	1	1	8			113
							1	9									
04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					113
05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	140	1	2540	2	N	-0-					113
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	275	1	3650	2	N	-0-					113
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	121	1	3328	2	N	-0-					113
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	95	1	3237	2	N	-0-					113
09	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	289	1	2654	2	N	-0-					113
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	290	1	3095	2	N	1	1	8			113
							1	9									
11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	337	1	2948	2	N	-0-					113
*12	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	258	1	2336	2	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 39,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					94
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					94
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					94
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					94
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					94
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					94
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					94
08	651	N	505	-0-	-146	-0-	505	2			N	-0-					94
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					94
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					94
11	480	N	403	-0-	-77	-0-	403	2			N	-0-					94
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 6,061 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-

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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					114
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					114
03	1302	N	543	-0-	-759	-0-	543	2			N	-0-					114
04	780	N	658	-0-	-122	-0-	658	2			N	-0-					114
05	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-					114
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					114
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					114
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					114
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	647	2	1	9	N	1					115
10	961	N	698	-0-	-263	-0-	698	2			N	-0-					115
11	900	N	606	-0-	-294	-0-	606	2			N	-0-					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 8,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MUSTANG DRILLING, INC. 596917
BAUM, G.F JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 154713 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11016 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

01	1643	N	1488	-0-	-155	-0-	248	1	1240	2	N	-0-			28
02	1400	N	1356	-0-	-44	-0-	224	1	1132	2	N	-0-			28
03	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	248	1	1245	2	N	-0-			28
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	232	1	1238	2	N	-0-			28
05	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	248	1	1160	2	N	-0-			28
06	1440	N	1296	-0-	-144	-0-	240	1	1056	2	N	-0-			28
07	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	248	1	1132	2	N	-0-			28
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	248	1	1163	2	N	-0-			28
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	240	1	1084	2	N	-0-			28
10	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	248	1	1103	2	N	-0-			28
11	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	240	1	1055	2	N	-0-			28
12	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	160	1	897	2	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 16,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINS MILL (RODESSA) 57810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
BASS, J.W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 080923 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8362 - 8366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17	-0-		106	2	1	9	N	1					150
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-		117	2	3	9	N	3					153
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-		128	2	1	9	N	1					154
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-		100	2	2	9	N	2					156
05	124	N	27	-0-	-97	-0-		27	2			N	-0-					156
06	120	N	18	-0-	-102	-0-		18	2			N	-0-					156
07	93	N	7	-0-	-86	-0-		7	2			N	-0-					156
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-		43	2	1	9	N	1					157
09	30	N	29	-0-	-1	-0-		28	2	1	9	N	1					158
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-		35	2			N	-0-					158
11	30	N	17	-0-	-13	-0-		17	2			N	-0-					158
12	31	N	10	-0-	-21	-0-		10	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HUCKABAY, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 092514 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8307 - 8317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	70	-0-	-54	-0-		9	1	61	2	N	-0-					42
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-		20	1	171	2	N	-0-					42
03	155	N	151	-0-	-4	-0-		14	1	137	2	N	-0-					42
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-		15	1	119	2	N	-0-					42
05	217	N	196	-0-	-21	-0-		20	1	176	2	N	-0-					42
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-		13	1	116	2	N	-0-					42
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-		21	1	187	2	N	-0-					42
08	186	N	141	-0-	-45	-0-		19	1	122	2	N	-0-					42
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-		26	1	203	2	N	-0-					42
10	217	N	59	-0-	-158	-0-		17	1	42	2	N	-0-					42
11	150	N	105	-0-	-45	-0-		48	1	57	2	N	-0-					42
12	248	N	86	-0-	-162	-0-		37	1	49	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,699 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	457	-0-	-132	-0-	53	1	349	2	N	50	190	1			71
							55	9									
02	532	#	503	-0-	-29	-0-	47	1	405	2	N	46					117
							51	9									
03	682	R	682	-0-	-0-	-0-	62	1	586	2	N	31	1	8			147
							34	9									
04	593	R	593	-0-	-0-	-0-	63	1	513	2	N	15					162
							17	9									
05	558	#	407	-0-	-151	-0-	36	1	310	2	N	55					217
							61	9									
06	587	R	587	-0-	-0-	-0-	57	1	506	2	N	22					239
							24	9									
07	682	#	548	-0-	-134	-0-	50	1	446	2	N	47	189	1			97
							52	9									
08	699	R	699	-0-	-0-	-0-	93	1	582	2	N	22					119
							24	9									
09	600	#	350	-0-	-250	-0-	37	1	291	2	N	20					139
							22	9									
10	620	#	297	-0-	-323	-0-	78	1	197	2	N	20					159
							22	9									
11	690	#	304	-0-	-386	-0-	130	1	154	2	N	18					177
							20	9									
12	713	#	240	-0-	-473	-0-	101	1	132	2	N	6	164	1	1	8	18
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24	-0-	-100	-0-	3	1	21	2	N	-0-					133
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	N	20					153
							22	9									
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	95	1	900	2	N	51					204
							56	9									
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	74	1	598	2	N	25	181	1			48
							28	9									
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	75	1	649	2	N	24					72
							26	9									
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	52	1	461	2	N	18					90
							20	9									
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	81	1	732	2	N	29					119
							32	9									
08	744	N	706	-0-	-38	-0-	95	1	594	2	N	15					134
							17	9									
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	70	1	545	2	N	26					160
							29	9									
10	837	N	562	-0-	-275	-0-	153	1	387	2	N	20					180
							22	9									
11	690	N	526	-0-	-164	-0-	231	1	274	2	N	19					199
							21	9									
12	651	N	448	-0-	-203	-0-	184	1	242	2	N	20	179	1			40
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 6,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

MCBEE (PETTIT) 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY 062783
THORNE-BARKLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	2			N	-0-					9
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					9
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					9
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					9
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					9
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					9
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					9
08	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	2			N	-0-					9
09	570	N	413	-0-	-157	-0-	413	2			N	-0-					9
10	496	N	230	-0-	-266	-0-	230	2			N	-0-					9
11	570	N	360	-0-	-210	-0-	360	2			N	-0-					9
12	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBEE (RODESSA) 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY 062783
BARKLEY, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 015459 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	975	-0-	-265	-0-	956	2	19	9	N	17					53
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1233	2	15	9	N	14					67
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1261	2	11	9	N	10					77
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1059	2	18	9	N	16	1	8			92
05	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1308	2	17	9	N	15					107
06	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1184	2	10	9	N	9					116
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1212	2	4	9	N	4					120
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1428	2	17	9	N	15					135
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1323	2	9	9	N	8					143
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1577	2	9	9	N	8					151
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1642	2	15	9	N	14					165
12	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	1249	2	13	9	N	12					177

TOTAL GAS PROD: 15,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	979	-0-	-106	-0-	956	2	23	9	N	21					94
02	840	N	801	-0-	-39	-0-	795	2	6	9	N	5					99
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	996	2	18	9	N	16					115
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	668	2	12	9	N	11	1	8			125
05	899	N	847	-0-	-52	-0-	825	2	22	9	N	20					145
06	990	N	860	-0-	-130	-0-	854	2	6	9	N	5	39	1			111
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	932	2	10	9	N	9					120
08	837	N	651	-0-	-186	-0-	651	2			N	-0-					120
09	870	N	248	-0-	-622	-0-	240	2	8	9	N	7					127
10	930	N	260	-0-	-670	-0-	257	2	3	9	N	3					130
11	630	N	523	-0-	-107	-0-	500	2	23	9	N	21					151
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	607	2	4	9	N	4					155

TOTAL GAS PROD: 8,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

MCBEE (RODESSA) //CONT.// 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY //CONT.// 062783
THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1392	2	14	9	N	13					155
02	1764	N	1077	-0-	-687	-0-	1064	2	13	9	N	12					167
03	1519	N	1249	-0-	-270	-0-	1235	2	14	9	N	13					180
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1494	2	8	9	N	7					187
05	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1120	2	10	9	N	9					196
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1556	2	11	9	N	10	177	1			29
07	1550	N	1176	-0-	-374	-0-	1161	2	15	9	N	14					43
08	INC G-10		1377	-0-	1377	1377	1356	2	21	9	N	19					62
09	INC G-10		1070	-0-	1070	2447	1052	2	18	9	N	16					78
10	INC G-10		588	-0-	588	3035	580	2	8	9	N	7					85
11	INC G-10		868	-0-	868	3903	824	2	44	9	N	40					125
*12	3000	N	1257	-0-	-1743	2160	1254	2	3	9	N	3					128

TOTAL GAS PROD: 14,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	780	-0-	-88	-0-	767	2	13	9	N	12					58
02	812	N	719	-0-	-93	-0-	693	2	26	9	N	24					82
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	767	2	20	9	N	18					100
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	743	2	23	9	N	21					121
05	806	N	793	-0-	-13	-0-	773	2	20	9	N	18					139
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	774	2	20	9	N	18	146	1			11
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	802	2	19	9	N	17					28
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	797	2	11	9	N	10					38
09	780	N	660	-0-	-120	-0-	646	2	14	9	N	13					51
10	806	N	528	-0-	-278	-0-	516	2	12	9	N	11					62
11	780	N	756	-0-	-24	-0-	715	2	41	9	N	37					99
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	697	2	7	9	N	6					105

TOTAL GAS PROD: 8,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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

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	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	120	1	1602	2	N	-0-					75
02	1792	N	1513	-0-	-279	-0-	107	1	1406	2	N	-0-					75
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	137	1	1757	2	N	-0-					75
04	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	128	1	1394	2	N	-0-					75
05	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	138	1	1438	2	N	-0-					75
06	1830	N	1490	-0-	-340	-0-	126	1	1364	2	N	-0-					75
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	180	1	1957	2	N	17					92
							19	9									
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	213	1	2408	2	N	17					109
							19	9									
09	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	231	1	2273	2	N	64	148	1			25
							70	9									
10	3100	N	4007	-0-	907	907	358	1	3649	2	N	-0-					25
11	3000	N	2219	-0-	-781	126	194	1	2025	2	N	-0-					25
12	2356	N	2027	-0-	-329	-0-	151	1	1876	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 25,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	232	1	3095	2	N	-0-					47
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	210	1	2769	2	N	-0-					47
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	225	1	2885	2	N	-0-					47
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	294	1	3209	2	N	-0-					47
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	327	1	3423	2	N	-0-					47
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	324	1	3499	2	N	-0-					47
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	285	1	3107	2	N	7					54
							8	9									
08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	252	1	2843	2	N	5					59
							6	9									
09	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	219	1	2165	2	N	35	30	1			64
							39	9									
10	1550	X	1194	-0-	-356	-0-	107	1	1087	2	N	-0-					64
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	256	1	2666	2	N	-0-					64
*12	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	182	1	2256	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 35,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,888 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	16870	16870	-0-	-0-	-0-	16870	2		N	-0-			-0-
02	15274	15274	-0-	-0-	-0-	15274	2		N	-0-			-0-
03	14954	14954	-0-	-0-	-0-	14954	2		N	-0-			-0-
04	13183	13183	-0-	-0-	-0-	13183	2		N	-0-			-0-
05	13792	13792	-0-	-0-	-0-	13792	2		N	-0-			-0-
06	17028	17028	-0-	-0-	-0-	17028	2		N	-0-			-0-
07	16050	16050	-0-	-0-	-0-	16050	2		N	-0-			-0-
08	14988	14988	-0-	-0-	-0-	14988	2		N	-0-			-0-
09	14620	14620	-0-	-0-	-0-	14620	2		N	-0-			-0-
10	15979	15979	-0-	-0-	-0-	15979	2		N	-0-			-0-
11	15095	15095	-0-	-0-	-0-	15095	2		N	-0-			-0-
12	1798	15863	-0-	14065	14065	15863	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 183,696 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	2	Y	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	19	1	629	2	Y	-0-					-0-
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	9	1	481	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY) 61780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
CHAVERS, MARK E. ET UX WELL #: 1D RRCID -> 183858 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4552 - 4920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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
HUNT OIL COMPANY 416330
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5474	-0-	-106	-0-	5384	3	90	9	Y	82					215
02	4788	X	4109	-0-	-679	-0-	4076	3	33	9	Y	30					245
03	5456	X	4380	-0-	-1076	-0-	4350	3	30	9	Y	27					272
04	5310	X	2881	-0-	-2429	-0-	2851	3	30	9	Y	27	154	1			145
05	5487	X	5191	-0-	-296	-0-	5154	3	37	9	Y	34					179
06	5310	X	5159	-0-	-151	-0-	5128	3	31	9	Y	28					207
07	4557	X	4276	-0-	-281	-0-	4252	3	24	9	Y	22					229
08	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5283	3	29	9	Y	26					255
09	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4681	3	15	9	Y	14					269
10	5332	X	5178	-0-	-154	-0-	5128	3	50	9	Y	45					314
11	5160	X	3433	-0-	-1727	-0-	3416	3	17	9	Y	15					329
12	5301	X	5088	-0-	-213	-0-	5065	3	23	9	Y	21					350

TOTAL GAS PROD: 55,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLINIKS (BARNETT SHALE) 63762 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
TORCH OPERATING LLC 862620
COOK WELL #: 2 RRCID -> 176485 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7560 - 7800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2013 - P & A 04-18-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	333	-0-	-442	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	279	N	74	-0-	-205	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3237	-0-	137	137	3237	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2879	-0-	-121	16	2879	3			N	-0-					-0-
10	1435	N	1419	-0-	-16	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
11	1410		1154	-0-	-256	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
12	1457		1599	-0-	142	142	1599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,307 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	341	#	250	-0-	-91 B	-91	250	3			N	-0-					-0-
02	309	R	400	-0-	91 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	372	#	158	-0-	-214 B	-214	158	3			N	-0-					-0-
04	360	#	178	-0-	-182 B	-396	178	3			N	-0-					-0-
05	434	#	194	-0-	-240 B	-636	194	3			N	-0-					-0-
06	420	#	248	-0-	-172 B	-808	248	3			N	-0-					-0-
07	434	#	301	-0-	-133 B	-941	301	3			N	-0-					-0-
08	186	#	192	-0-	6 B	-935	192	3			N	-0-					-0-
09	240	#	277	-0-	37 B	-898	277	3			N	-0-					-0-
10	310	#	296	-0-	-14 B	-912	296	3			N	-0-					-0-
11	300	#	213	-0-	-87 B	-999	213	3			N	-0-					-0-
12	310	#	176	-0-	-134 B	-1133	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,883 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	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09	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	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312 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	21545	#	15874	-0-	-5671	-0-	15874	3			N	-0-					-0-
02	19152		247	-0-	-18905	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	21204		14	-0-	-21190	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	20520		18208	-0-	-2312	-0-	18208	3			N	-0-					-0-
05	22077		22077	-0-	-0-	-0-	22077	3			N	-0-					-0-
06	15360	#	6354	-0-	-9006	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
07	18817	#	11977	-0-	-6840	-0-	11977	3			N	-0-					-0-
08	23477		23477	-0-	-0-	-0-	23477	3			N	-0-					-0-
09	21612		21612	-0-	-0-	-0-	21612	3			N	-0-					-0-
10	20926		20926	-0-	-0-	-0-	20926	3			N	-0-					-0-
11	18690		9317	-0-	-9373	-0-	9317	3			N	-0-					-0-
*12	19956		19956	-0-	-0-	-0-	19956	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,039 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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-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

01	2635	N	2635	-0-	-0-	B	-0-	26	1	2609	2	N	-0-				-0-
02	2660	N	2552	-0-	-108	B	-0-	25	1	2527	2	N	-0-				-0-
03	2697	N	2615	-0-	-82	B	-0-	26	1	2589	2	N	-0-				-0-
04	2655	N	2655	-0-	-0-	B	-0-	26	1	2629	2	N	-0-				-0-
05	2821	N	2551	-0-	-270	B	-0-	25	1	2526	2	N	-0-				-0-
06	2534	N	2534	-0-	-0-	B	-0-	25	1	2509	2	N	-0-				-0-
07	2765	N	2765	-0-	-0-	B	-0-	27	1	2738	2	N	-0-				-0-
08	2615	N	2615	-0-	-0-	B	-0-	26	1	2589	2	N	-0-				-0-
09	2597	N	2597	-0-	-0-	B	-0-	26	1	2571	2	N	-0-				-0-
10	2759	N	2596	-0-	-163	B	-0-	26	1	2570	2	N	-0-				-0-
11	2520	N	2419	-0-	-101	B	-0-	24	1	2395	2	N	-0-				-0-
12	2697	N	1470	-0-	-1227	B	-0-	15	1	1455	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 30,004 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	2582	X	2582	-0-	-0- B	-0-	26	1	2556	2	N	-0-			-0-
02	2385	X	2385	-0-	-0- B	-0-	24	1	2361	2	N	-0-			-0-
03	2397	X	2397	-0-	-0- B	-0-	24	1	2373	2	N	-0-			-0-
04	2650	X	2650	-0-	-0- B	-0-	26	1	2624	2	N	-0-			-0-
05	2398	N	2398	-0-	-0- B	-0-	24	1	2374	2	N	-0-			-0-
06	2659	N	2659	-0-	-0- B	-0-	26	1	2633	2	N	-0-			-0-
07	2576	N	2576	-0-	-0- B	-0-	26	1	2550	2	N	-0-			-0-
08	2697	N	2697	-0-	-0- B	-0-	27	1	2670	2	N	-0-			-0-
09	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	24	1	2422	2	N	-0-			-0-
10	2736	N	2736	-0-	-0- B	-0-	27	1	2709	2	N	-0-			-0-
11	2359	N	2359	-0-	-0- B	-0-	23	1	2336	2	N	-0-			-0-
*12	2613	N	2613	-0-	-0- B	-0-	26	1	2587	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,498 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	5146	X	4566	-0-	-580 B	-0-	45	1	4521	2	Y	-0-			93
02	4648	X	4560	-0-	-88 B	-0-	45	1	4515	2	Y	-0-			93
03	5115	X	5019	-0-	-96 B	-0-	50	1	4969	2	Y	-0-			93
04	4860	X	4476	-0-	-384 B	-0-	44	1	4432	2	Y	-0-			93
05	5053	X	4374	-0-	-679 B	-0-	43	1	4331	2	Y	-0-			93
06	4912	X	4912	-0-	-0- B	-0-	49	1	4863	2	Y	-0-			93
07	5053	X	4994	-0-	-59 B	-0-	49	1	4945	2	Y	-0-			93
08	5022	X	4877	-0-	-145 B	-0-	48	1	4829	2	Y	-0-			93
09	4920	X	4109	-0-	-811 B	-0-	41	1	4068	2	Y	-0-			93
10	5084	X	4637	-0-	-447 B	-0-	46	1	4591	2	Y	-0-			93
11	4920	X	3230	-0-	-1690 B	-0-	32	1	3198	2	Y	-0-			93
12	4991	X	4703	-0-	-288 B	-0-	47	1	4656	2	Y	-0-			93

TOTAL GAS PROD: 54,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3688	-0-	-249 B	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-			19
02	3500	X	3439	-0-	-61 B	-0-	34	1	3405	2	Y	-0-			19
03	3875	X	3534	-0-	-341 B	-0-	35	1	3499	2	Y	-0-			19
04	3750	X	3717	-0-	-33 B	-0-	37	1	3680	2	Y	-0-			19
05	3875	X	3624	-0-	-251 B	-0-	36	1	3588	2	Y	-0-			19
06	3707	X	3707	-0-	-0- B	-0-	37	1	3670	2	Y	-0-			19
07	3844	X	3046	-0-	-798 B	-0-	30	1	3016	2	Y	-0-			19
08	3844	X	3566	-0-	-278 B	-0-	35	1	3531	2	Y	-0-			19
09	3720	X	3202	-0-	-518 B	-0-	32	1	3170	2	Y	-0-			19
10	3997	X	3997	-0-	-0- B	-0-	40	1	3957	2	Y	-0-			19
11	3820	X	3820	-0-	-0- B	-0-	38	1	3782	2	Y	-0-			19
*12	3800	X	3800	-0-	-0- B	-0-	38	1	3762	2	Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 43,140 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	1922	N	1807	-0-	-115 B	-0-	18	1	1789	2	Y	-0-			-0-
02	1652	N	1570	-0-	-82 B	-0-	16	1	1554	2	Y	-0-			-0-
03	1953	N	1829	-0-	-124 B	-0-	18	1	1811	2	Y	-0-			-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	18	1	1768	2	Y	-0-			-0-
05	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	18	1	1815	2	Y	-0-			-0-
06	1770	N	1737	-0-	-33 B	-0-	17	1	1720	2	Y	-0-			-0-
07	1860	N	1822	-0-	-38 B	-0-	18	1	1804	2	Y	-0-			-0-
08	1829	N	1662	-0-	-167 B	-0-	16	1	1646	2	Y	-0-			-0-
09	1740	N	1730	-0-	-10 B	-0-	17	1	1713	2	Y	-0-			-0-
10	1829	N	1742	-0-	-87 B	-0-	17	1	1725	2	Y	-0-			-0-
11	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	17	1	1745	2	Y	-0-			-0-
12	1798	N	1788	-0-	-10 B	-0-	18	1	1770	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,068 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	6975	X	5349	-0-	-1626 B	-0-	53	1	5296	2	Y	-0-			76
02	5911	X	5911	-0-	-0- B	-0-	59	1	5852	2	Y	-0-			76
03	6494	X	6494	-0-	-0- B	-0-	64	1	6430	2	Y	-0-			76
04	6503	X	6503	-0-	-0- B	-0-	64	1	6439	2	Y	-0-			76
05	6612	X	6612	-0-	-0- B	-0-	65	1	6547	2	Y	-0-			76
06	6330	X	6011	-0-	-319 B	-0-	60	1	5951	2	Y	-0-			76
07	6727	X	5718	-0-	-1009 B	-0-	57	1	5661	2	Y	-0-			76
08	5947	X	5947	-0-	-0- B	-0-	59	1	5888	2	Y	-0-			76
09	5502	X	5502	-0-	-0- B	-0-	54	1	5448	2	Y	-0-			76
10	5793	X	5793	-0-	-0- B	-0-	57	1	5736	2	Y	-0-			76
11	6252	X	6252	-0-	-0- B	-0-	62	1	6190	2	Y	-0-			76
*12	6167	X	6167	-0-	-0- B	-0-	61	1	6106	2	Y	-0-			76

TOTAL GAS PROD: 72,259 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	837	N	732	-0-	-105 B	-0-	7	1	725	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	649	-0-	-359 B	-0-	6	1	643	2	N	-0-			-0-
03	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	8	1	761	2	N	-0-			-0-
04	720	N	684	-0-	-36 B	-0-	7	1	677	2	N	-0-			-0-
05	713	N	636	-0-	-77 B	-0-	6	1	630	2	N	-0-			-0-
06	750	N	604	-0-	-146 B	-0-	6	1	598	2	N	-0-			-0-
07	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	9	1	867	2	N	-0-			-0-
08	651	N	609	-0-	-42 B	-0-	6	1	603	2	N	-0-			-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	10	1	994	2	N	-0-			-0-
10	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	9	1	909	2	N	-0-			-0-
11	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	9	1	872	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	943	-0-	-80 B	-0-	9	1	934	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,305 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2660	N	2660	-0-	-0- B	-0-	26	1	2634	2	Y	-0-			20
02	2283	X	2283	-0-	-0- B	-0-	23	1	2260	2	Y	-0-			20
03	2480	X	2465	-0-	-15 B	-0-	24	1	2441	2	Y	-0-			20
04	2580	X	2244	-0-	-336 B	-0-	22	1	2222	2	Y	-0-			20
05	2666	X	2451	-0-	-215 B	-0-	24	1	2427	2	Y	-0-			20
06	2580	X	2320	-0-	-260 B	-0-	23	1	2297	2	Y	-0-			20
07	2542	X	2389	-0-	-153 B	-0-	24	1	2365	2	Y	-0-			20
08	2449	N	2357	-0-	-92 B	-0-	23	1	2334	2	Y	-0-			20
09	2310	N	2297	-0-	-13 B	-0-	23	1	2274	2	Y	-0-			20
10	2387	N	2315	-0-	-72 B	-0-	23	1	2292	2	Y	-0-			20
11	2322	N	2322	-0-	-0- B	-0-	23	1	2299	2	Y	-0-			20
12	2387	N	2330	-0-	-57 B	-0-	23	1	2307	2	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 28,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	17	1	1664	2	N	-0-			15
02	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	14	1	1384	2	N	-0-			15
03	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	14	1	1405	2	N	-0-			15
04	1620	N	1029	-0-	-591 B	-0-	10	1	1019	2	N	-0-			15
05	1550	N	871	-0-	-679 B	-0-	9	1	862	2	N	-0-			15
06	1380	N	521	-0-	-859 B	-0-	5	1	516	2	N	-0-			15
07	1054	N	903	-0-	-151 B	-0-	9	1	894	2	N	-0-			15
08	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	13	1	1250	2	N	-0-			15
09	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	8	1	778	2	N	-0-			15
10	899	N	814	-0-	-85 B	-0-	8	1	806	2	N	-0-			15
11	1230	N	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-			15
*12	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	12	1	1212	2	N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 11,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2316	-0-	-40 B	-0-	23	1	2293	2	N	-0-			-0-
02	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	23	1	2276	2	N	-0-			-0-
03	2586	N	2586	-0-	-0- B	-0-	26	1	2560	2	N	-0-			-0-
04	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	25	1	2532	2	N	-0-			-0-
05	2542	N	2503	-0-	-39 B	-0-	25	1	2478	2	N	-0-			-0-
06	2490	N	2437	-0-	-53 B	-0-	24	1	2413	2	N	-0-			-0-
07	2799	N	2799	-0-	-0- B	-0-	28	1	2771	2	N	-0-			-0-
08	2511	N	2215	-0-	-296 B	-0-	22	1	2193	2	N	-0-			-0-
09	2430	N	2352	-0-	-78 B	-0-	23	1	2329	2	N	-0-			-0-
10	2790	N	2432	-0-	-358 B	-0-	24	1	2408	2	N	-0-			-0-
11	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	22	1	2187	2	N	-0-			-0-
12	2418	N	2274	-0-	-144 B	-0-	23	1	2251	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,979 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	2449	N	2388	-0-	-61 B	-0-	24	1	2364	2	Y	-0-			-0-
02	2324	N	2301	-0-	-23 B	-0-	23	1	2278	2	Y	-0-			-0-
03	2556	N	2556	-0-	-0- B	-0-	25	1	2531	2	Y	-0-			-0-
04	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	24	1	2386	2	Y	-0-			-0-
05	2542	N	2457	-0-	-85 B	-0-	24	1	2433	2	Y	-0-			-0-
06	2460	N	2387	-0-	-73 B	-0-	24	1	2363	2	Y	-0-			-0-
07	2480	N	2433	-0-	-47 B	-0-	24	1	2409	2	Y	-0-			-0-
08	2449	N	2381	-0-	-68 B	-0-	24	1	2357	2	Y	-0-			-0-
09	2375	N	2375	-0-	-0- B	-0-	24	1	2351	2	Y	-0-			-0-
10	2418	N	2314	-0-	-104 B	-0-	23	1	2291	2	Y	-0-			-0-
11	2310	N	2173	-0-	-137 B	-0-	22	1	2151	2	Y	-0-			-0-
12	2449	N	2064	-0-	-385 B	-0-	20	1	2044	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,239 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	2356	N	2254	-0-	-102 B	-4196	22	1	2232	2	Y	-0-			-0-
02	2156	N	2052	-0-	-104 B	-4196	20	1	2032	2	Y	-0-			-0-
03	2387	N	2262	-0-	-125 B	-4196	22	1	2240	2	Y	-0-			-0-
04	2190	N	2154	-0-	-36 B	-4196	21	1	2133	2	Y	-0-			-0-
05	2263	N	2227	-0-	-36 B	-4196	22	1	2205	2	Y	-0-			-0-
06	2190	N	2178	-0-	-12 B	-4196	22	1	2156	2	Y	-0-			-0-
07	2232	N	2047	-0-	-185 B	-4196	20	1	2027	2	Y	-0-			-0-
08	2201	N	1722	-0-	-479 B	-4196	17	1	1705	2	Y	-0-			-0-
09	2130	N	2190	-0-	60 B	-4136	22	1	2168	2	Y	-0-			-0-
10	2046	N	779	-0-	-1267 B	-4136	8	1	771	2	Y	-0-			-0-
11	1680	N	2168	-0-	488 B	-3648	21	1	2147	2	Y	-0-			-0-
12	2201	N	2381	-0-	180 B	-3468	24	1	2357	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,414 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	2635	N	2615	-0-	-20 B	-0-	26	1	2589	2	Y	-0-			-0-
02	2436	N	2354	-0-	-82 B	-0-	23	1	2331	2	Y	-0-			-0-
03	2604	N	2530	-0-	-74 B	-0-	25	1	2505	2	Y	-0-			-0-
04	2520	N	2514	-0-	-6 B	-0-	25	1	2489	2	Y	-0-			-0-
05	2604	N	2534	-0-	-70 B	-0-	25	1	2509	2	Y	-0-			-0-
06	2501	N	2501	-0-	-0- B	-0-	25	1	2476	2	Y	-0-			-0-
07	2604	N	2577	-0-	-27 B	-0-	26	1	2551	2	Y	-0-			-0-
08	2542	N	2526	-0-	-16 B	-0-	25	1	2501	2	Y	-0-			-0-
09	2460	N	2077	-0-	-383 B	-0-	21	1	2056	2	Y	-0-			-0-
10	2545	N	2545	-0-	-0- B	-0-	25	1	2520	2	Y	-0-			-0-
11	2442	N	2442	-0-	-0- B	-0-	24	1	2418	2	Y	-0-			-0-
*12	2561	N	2561	-0-	-0- B	-0-	25	1	2536	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,776 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	2759	X	2664	-0-	-95 B	-0-	26	1	2638	2	Y	-0-			2
02	2352	N	2220	-0-	-132 B	-0-	22	1	2198	2	Y	-0-			2
03	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	26	1	2609	2	Y	-0-			2
04	2580	N	2472	-0-	-108 B	-0-	24	1	2448	2	Y	-0-			2
05	2449	N	2366	-0-	-83 B	-0-	23	1	2343	2	Y	-0-			2
06	2550	N	2318	-0-	-232 B	-0-	23	1	2295	2	Y	-0-			2
07	2542	N	2043	-0-	-499 B	-0-	20	1	2023	2	Y	-0-			2
08	2356	N	2019	-0-	-337 B	-0-	20	1	1999	2	Y	-0-			2
09	2310	N	334	-0-	-1976 B	-0-	3	1	331	2	Y	-0-			2
10	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	24	1	2392	2	Y	-0-			2
11	1950	N	1746	-0-	-204 B	-0-	17	1	1729	2	Y	-0-			2
*12	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	22	1	2228	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 25,483 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	465	N	436	-0-	-29 B	-0-	4	1	432	2	Y	-0-			31
02	420	N	389	-0-	-31 B	-0-	4	1	385	2	Y	-0-			31
03	434	N	314	-0-	-120 B	-0-	3	1	311	2	Y	-0-			31
04	420	N	271	-0-	-149 B	-0-	3	1	268	2	Y	-0-			31
05	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	4	1	444	2	Y	-0-			31
06	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	4	1	383	2	Y	-0-			31
07	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	4	1	392	2	Y	-0-			31
08	434	N	376	-0-	-58 B	-0-	4	1	372	2	Y	-0-			31
09	390	N	145	-0-	-245 B	-0-	1	1	144	2	Y	-0-			31
10	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-			31
11	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	6	1	576	2	Y	-0-			31
*12	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	5	1	521	2	Y	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 4,270 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	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	4	1	388	2	Y	-0-			-0-
02	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	3	1	335	2	Y	-0-			-0-
03	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	4	1	353	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	183	-0-	-27 B	-0-	2	1	181	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	2	1	191	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	171	-0-	-39 B	-0-	2	1	169	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	8	-0-	-178 B	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
08	186	N	99	-0-	-87 B	-0-	1	1	98	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-			-0-
10	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	3	1	263	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	3	1	327	2	Y	-0-			-0-
*12	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,379 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	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	20	1	2022	2	Y	-0-			-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	18	1	1769	2	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1826	-0-	-3 B	-0-	18	1	1808	2	Y	-0-			-0-
04	1980	N	1677	-0-	-303 B	-0-	17	1	1660	2	Y	-0-			-0-
05	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	20	1	2036	2	Y	-0-			-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	18	1	1845	2	Y	-0-			-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	18	1	1830	2	Y	-0-			-0-
08	2046	N	2044	-0-	-2 B	-0-	20	1	2024	2	Y	-0-			-0-
09	1860	N	1672	-0-	-188 B	-0-	17	1	1655	2	Y	-0-			-0-
10	1860	N	1746	-0-	-114 B	-0-	17	1	1729	2	Y	-0-			-0-
11	1980	N	1821	-0-	-159 B	-0-	18	1	1803	2	Y	-0-			-0-
*12	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	17	1	1740	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,139 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	3131	X	3062	-0-	-69 B	-0-	30	1	3032	2	Y	-0-			48
02	2828	X	2789	-0-	-39 B	-0-	28	1	2761	2	Y	-0-			48
03	3131	X	3063	-0-	-68 B	-0-	30	1	3033	2	Y	-0-			48
04	3030	X	2621	-0-	-409 B	-0-	26	1	2595	2	Y	-0-			48
05	3100	X	3070	-0-	-30 B	-0-	30	1	3040	2	Y	-0-			48
06	3000	X	2922	-0-	-78 B	-0-	29	1	2893	2	Y	-0-			48
07	3100	X	2950	-0-	-150 B	-0-	29	1	2921	2	Y	-0-			48
08	2883	N	2868	-0-	-15 B	-0-	28	1	2840	2	Y	-0-			48
09	2791	N	2791	-0-	-0- B	-0-	28	1	2763	2	Y	-0-			48
10	2889	N	2889	-0-	-0- B	-0-	29	1	2860	2	Y	-0-			48
11	2804	N	2804	-0-	-0- B	-0-	28	1	2776	2	Y	-0-			48
12	2883	N	2738	-0-	-145 B	-0-	27	1	2711	2	Y	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 34,567 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	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	22	1	2206	2	N	-0-			63
02	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	21	1	2083	2	N	-0-			63
03	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	23	1	2259	2	N	-0-			63
04	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	20	1	2015	2	N	-0-			63
05	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	22	1	2204	2	N	-0-			63
06	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	21	1	2063	2	N	-0-			63
07	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	20	1	2040	2	N	-0-			63
08	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	16	1	1576	2	N	-0-			63
09	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	18	1	1812	2	N	-0-			63
10	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	17	1	1697	2	N	-0-			63
*11	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	11	1	1100	2	N	-0-			63
*12	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	21	1	2106	2	N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 23,393 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	3011	X	3011	-0-	-0- B	-0-	30	1	2981	2	N	-0-			-0-
02	2772	X	2772	-0-	-0- B	-0-	27	1	2745	2	N	-0-			-0-
03	3121	X	3121	-0-	-0- B	-0-	31	1	3090	2	N	-0-			-0-
04	2858	X	2858	-0-	-0- B	-0-	28	1	2830	2	N	-0-			-0-
05	2985	X	2985	-0-	-0- B	-0-	30	1	2955	2	N	-0-			-0-
06	3164	X	3164	-0-	-0- B	-0-	31	1	3133	2	N	-0-			-0-
07	2666	X	2637	-0-	-29 B	-0-	26	1	2611	2	N	-0-			-0-
08	3138	X	3138	-0-	-0- B	-0-	31	1	3107	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	2508	-0-	-72 B	-0-	25	1	2483	2	N	-0-			-0-
10	2666	X	2266	-0-	-400 B	-0-	22	1	2244	2	N	-0-			-0-
11	2580	X	2349	-0-	-231 B	-0-	23	1	2326	2	N	-0-			-0-
12	2666	X	2386	-0-	-280 B	-0-	24	1	2362	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,195 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	4216	X	3760	-0-	-456 B	-0-	37	1	3723	2	N	-0-			6
02	3668	X	3508	-0-	-160 B	-0-	35	1	3473	2	N	-0-			6
03	4061	X	4000	-0-	-61 B	-0-	40	1	3960	2	N	-0-			6
04	3930	X	3889	-0-	-41 B	-0-	39	1	3850	2	N	-0-			6
05	3968	X	3926	-0-	-42 B	-0-	39	1	3887	2	N	-0-			6
06	3942	X	3942	-0-	-0- B	-0-	39	1	3903	2	N	-0-			6
07	4030	X	3964	-0-	-66 B	-0-	39	1	3925	2	N	-0-			6
08	3782	X	3340	-0-	-442 B	-0-	33	1	3307	2	N	-0-			6
09	3828	X	3828	-0-	-0- B	-0-	38	1	3790	2	N	-0-			6
10	3782	X	3672	-0-	-110 B	-0-	36	1	3636	2	N	-0-			6
11	3916	X	3916	-0-	-0- B	-0-	39	1	3877	2	N	-0-			6
12	3782	X	3386	-0-	-396 B	-0-	34	1	3352	2	N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 45,131 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	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	2			N	-0-			-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853	2			N	-0-			-0-
03	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2			N	-0-			-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	2			N	-0-			-0-
05	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	2			N	-0-			-0-
06	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	2			N	-0-			-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180	2			N	-0-			-0-
08	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
09	2250	N	1976	-0-	-274 B	-0-	1976	2			N	-0-			-0-
*10	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	2			N	-0-			-0-
11	2100	N	2071	-0-	-29 B	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	7192	-0-	-0-	B	-0-	6982	2	210	9	N	191	193	1			168
02	6084	X	6084	-0-	-0-	B	-0-	6047	2	37	9	N	34					202
03	6048	X	6048	-0-	-0-	B	-0-	6019	2	29	9	N	26					228
04	5342	X	5342	-0-	-0-	B	-0-	5212	2	130	9	N	118	179	1			167
05	6834	X	6834	-0-	-0-	B	-0-	6812	2	22	9	N	20					187
06	4986	X	4986	-0-	-0-	B	-0-	4950	2	36	9	N	33					220
07	5565	X	5565	-0-	-0-	B	-0-	5534	2	31	9	N	28					248
08	838	X	838	-0-	-0-	B	-0-	732	2	106	9	N	96	174	1			170
09	5940	X	5940	-0-	-0-	B	-0-	5920	2	20	9	N	18					188
*10	5451	X	5451	-0-	-0-	B	-0-	5343	2	108	9	N	98	186	1			100
*11	5254	X	5254	-0-	-0-	B	-0-	5234	2	20	9	N	18					118
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 59,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2			N	-0-					166
02	420	N	269	-0-	-151	B	-0-	269	2			N	-0-					166
03	496	N	174	-0-	-322	B	-0-	174	2			N	-0-					166
04	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			N	-0-					166
05	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2			N	-0-					166
06	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2			N	-0-					166
07	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					166
08	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2			N	-0-					166
09	210	N	183	-0-	-27	B	-0-	183	2			N	-0-					166
*10	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2			N	-0-					166
*11	1383	N	1383	-0-	-0-	B	-0-	1383	2			N	-0-					166
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 4,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5616	-0-	-274	B	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
02	5020	X	5020	-0-	-0-	B	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
03	5106	X	5106	-0-	-0-	B	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
04	4340	X	4340	-0-	-0-	B	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	2219	-0-	-3392	B	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	221	-0-	-5209	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	104	-0-	-5445	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	11274	X	11274	-0-	-0-	B	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
09	8378	X	8378	-0-	-0-	B	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
*10	9294	X	9294	-0-	-0-	B	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
*11	8303	X	8303	-0-	-0-	B	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,875 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	7654	X	7654	-0-	-0-	B	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
02	7442	X	7442	-0-	-0-	B	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
03	7353	X	7353	-0-	-0-	B	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
04	6492	X	6492	-0-	-0-	B	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7093	-0-	-564	B	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6481	-0-	-1499	B	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7319	-0-	-927	B	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
08	7002	X	7002	-0-	-0-	B	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	3035	-0-	-3835	B	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	-0-	-0-	-7099	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	7662	X	7662	-0-	-0-	B	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,533 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	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	3			N	-0-					70
02	2072	N	-0-	-0-	-2072	B	-0-					N	-0-					70
03	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					70
04	900	N	-0-	-0-	-900	B	-0-					N	-0-					70
05	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
07	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					70
08	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
10	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					70
11	360	N	323	-0-	-37	B	-0-	323	3			N	-0-					70
*12	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 3,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1209	N	1040	-0-	-169 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1174	-0-	-221 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	674	-0-	-907 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	N	661	-0-	-517 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
12	682	N	446	-0-	-236 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-

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	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	14	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	9	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	25	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	18	1	427	2	Y	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	18	1	427	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	456	-0-	-24 B	-0-	19	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	306	-0-	-159 B	-0-	13	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	311	-0-	-123 B	-0-	14	1	297	2	Y	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	20	1	431	2	Y	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	17	1	350	2	Y	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	20	1	450	2	Y	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	22	1	499	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	23	1	560	2	Y	-0-			-0-
02	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	21	1	510	2	Y	-0-			-0-
03	589	N	550	-0-	-39 B	-0-	22	1	528	2	Y	-0-			-0-
04	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	23	1	552	2	Y	-0-			-0-
05	589	N	583	-0-	-6 B	-0-	23	1	560	2	Y	-0-			-0-
06	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	22	1	536	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	532	-0-	-57 B	-0-	23	1	509	2	Y	-0-			-0-
08	589	N	483	-0-	-106 B	-0-	20	1	463	2	Y	-0-			-0-
09	570	N	449	-0-	-121 B	-0-	20	1	429	2	Y	-0-			-0-
10	527	N	425	-0-	-102 B	-0-	18	1	407	2	Y	-0-			-0-
11	480	N	384	-0-	-96 B	-0-	16	1	368	2	Y	-0-			-0-
12	465	N	371	-0-	-94 B	-0-	16	1	355	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,024 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	5456	X	4814	-0-	-642 B	-0-	188	1	4626	2	Y	-0-			-0-
02	4866	X	4866	-0-	-0- B	-0-	190	1	4676	2	Y	-0-			-0-
03	5296	X	5296	-0-	-0- B	-0-	207	1	5089	2	Y	-0-			-0-
04	5072	X	5072	-0-	-0- B	-0-	202	1	4870	2	Y	-0-			-0-
05	5394	X	5153	-0-	-241 B	-0-	203	1	4950	2	Y	-0-			-0-
06	5220	X	4930	-0-	-290 B	-0-	198	1	4732	2	Y	-0-			-0-
07	5394	X	5097	-0-	-297 B	-0-	219	1	4878	2	Y	-0-			-0-
08	5146	X	5029	-0-	-117 B	-0-	218	1	4811	2	Y	-0-			-0-
09	4980	X	2742	-0-	-2238 B	-0-	121	1	2621	2	Y	-0-			-0-
10	5146	X	4640	-0-	-506 B	-0-	208	1	4432	2	Y	-0-			-0-
11	4920	X	4429	-0-	-491 B	-0-	192	1	4237	2	Y	-0-			-0-
12	5084	X	4715	-0-	-369 B	-0-	205	1	4510	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	25	-0-	-223 B	-0-	3	1	22	2	N	-0-			25
02	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	44	1	670	2	N	-0-			25
03	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	42	1	408	2	N	-0-			25
04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	50	1	299	2	N	-0-			25
05	806	N	293	-0-	-513 B	-0-	53	1	240	2	N	-0-			25
06	450	N	247	-0-	-203 B	-0-	56	1	191	2	N	-0-			25
07	372	N	132	-0-	-240 B	-0-	28	1	104	2	N	-0-			25
08	279	N	116	-0-	-163 B	-0-	35	1	81	2	N	-0-			25
09	240	N	125	-0-	-115 B	-0-	34	1	91	2	N	-0-			25
10	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	35	1	90	2	N	-0-			25
11	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	10	1	119	2	N	-0-			25
*12	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	18	1	154	2	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 2,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3934	X	3934	-0-	-0-	B	-0-	298	1	3636	2	Y	-0-			26
02	2480	X	2480	-0-	-0-	B	-0-	220	1	2260	2	Y	-0-			26
03	2524	X	2524	-0-	-0-	B	-0-	224	1	2300	2	Y	-0-			26
04	2310	X	1613	-0-	-697	B	-0-	172	1	1441	2	Y	-0-			26
05	3461	X	3461	-0-	-0-	B	-0-	286	1	3175	2	Y	-0-			26
06	2485	X	2485	-0-	-0-	B	-0-	243	1	2242	2	Y	-0-			26
07	2582	X	2582	-0-	-0-	B	-0-	259	1	2323	2	Y	-0-			26
08	2461	X	2461	-0-	-0-	B	-0-	255	1	2206	2	Y	-0-			26
09	2408	X	2408	-0-	-0-	B	-0-	251	1	2157	2	Y	-0-			26
10	2298	X	2298	-0-	-0-	B	-0-	247	1	2051	2	Y	-0-			26
11	2161	X	2161	-0-	-0-	B	-0-	229	1	1932	2	Y	-0-			26
*12	2457	X	2457	-0-	-0-	B	-0-	250	1	2207	2	Y	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 30,864 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	1178	N	1166	-0-	-12	B	-0-	45	1	1121	2	Y	-0-			-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	41	1	997	2	Y	-0-			-0-
03	1147	N	1137	-0-	-10	B	-0-	44	1	1093	2	Y	-0-			-0-
04	1140	N	1107	-0-	-33	B	-0-	44	1	1063	2	Y	-0-			-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	B	-0-	46	1	1120	2	Y	-0-			-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	45	1	1069	2	Y	-0-			-0-
07	1147	N	1127	-0-	-20	B	-0-	49	1	1078	2	Y	-0-			-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1062	2	Y	-0-			-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	46	1	1008	2	Y	-0-			-0-
10	1085	N	1073	-0-	-12	B	-0-	48	1	1025	2	Y	-0-			-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	46	1	1016	2	Y	-0-			-0-
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1086	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2406	-0-	-105	B	-0-	93	1	2313	2	Y	-0-			-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1442	2	Y	-0-			-0-
03	2809	N	2809	-0-	-0-	B	-0-	110	1	2699	2	Y	-0-			-0-
04	3013	X	3013	-0-	-0-	B	-0-	119	1	2894	2	Y	-0-			-0-
05	2927	N	2927	-0-	-0-	B	-0-	116	1	2811	2	Y	-0-			-0-
06	2610	N	2610	-0-	-0-	B	-0-	105	1	2505	2	Y	-0-			-0-
07	2825	N	2825	-0-	-0-	B	-0-	122	1	2703	2	Y	-0-			-0-
08	3100	X	2496	-0-	-604	B	-0-	108	1	2388	2	Y	-0-			-0-
09	3000	X	2438	-0-	-562	B	-0-	108	1	2330	2	Y	-0-			-0-
10	2977	X	2977	-0-	-0-	B	-0-	133	1	2844	2	Y	-0-			-0-
11	2730	X	2035	-0-	-695	B	-0-	88	1	1947	2	Y	-0-			-0-
12	2821	X	1875	-0-	-946	B	-0-	81	1	1794	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	1	1	39	2	Y	-0-			-0-
02	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	1	1	39	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	1	1	34	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
07	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	1	1	36	2	Y	-0-			-0-
08	31	X	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
09	40	X	40	-0-	-0- B	-0-	1	1	39	2	Y	-0-			-0-
10	31	X	22	-0-	-9 B	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
11	98	X	98	-0-	-0- B	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-
*12	121	X	121	-0-	-0- B	-0-	5	1	116	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 544 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	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	14	1	347	2	Y	-0-			-0-
02	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	8	1	211	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	114	-0-	-103 B	-0-	5	1	109	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	105	-0-	-105 B	-0-	5	1	100	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	142	-0-	-75 B	-0-	6	1	136	2	Y	-0-			-0-
06	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	24	1	566	2	Y	-0-			-0-
07	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	8	1	194	2	Y	-0-			-0-
08	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	6	1	141	2	Y	-0-			-0-
09	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	20	1	425	2	Y	-0-			-0-
10	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	26	1	544	2	Y	-0-			-0-
11	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	12	1	257	2	Y	-0-			-0-
*12	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	6	1	142	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	44	1	1056	2	Y	-0-			-0-
02	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	38	1	944	2	Y	-0-			-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	44	1	1058	2	Y	-0-			-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	42	1	1014	2	Y	-0-			-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	44	1	1055	2	Y	-0-			-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	46	1	1107	2	Y	-0-			-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	52	1	1157	2	Y	-0-			-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	53	1	1177	2	Y	-0-			-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	51	1	1109	2	Y	-0-			-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	50	1	1069	2	Y	-0-			-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	43	1	977	2	Y	-0-			-0-
*12	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	45	1	986	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	5	1	106	2	N	-0-			-0-
02	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	5	1	117	2	N	-0-			-0-
03	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	5	1	99	2	N	-0-			-0-
04	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	5	1	103	2	N	-0-			-0-
05	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	5	1	98	2	N	-0-			-0-
06	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	5	1	110	2	N	-0-			-0-
07	124	N	79	-0-	-45 B	-0-	4	1	75	2	N	-0-			-0-
08	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	5	1	101	2	N	-0-			-0-
09	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	5	1	106	2	N	-0-			-0-
10	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	6	1	116	2	N	-0-			-0-
11	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	5	1	101	2	N	-0-			-0-
12	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	5	1	95	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,287 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1311	-0-	-22 B	-0-	51	1	1260	2	N	-0-			-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	46	1	1140	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1263	-0-	-70 B	-0-	50	1	1213	2	N	-0-			-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	51	1	1236	2	N	-0-			-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	60	1	1474	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1121	-0-	-109 B	-0-	45	1	1076	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1323	-0-	-10 B	-0-	57	1	1266	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1070	-0-	-449 B	-0-	46	1	1024	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	926	-0-	-184 B	-0-	41	1	885	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	678	-0-	-655 B	-0-	31	1	647	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	933	-0-	-117 B	-0-	41	1	892	2	N	-0-			-0-
12	961	N	631	-0-	-330 B	-0-	27	1	604	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	253	-0-	-88 B	-0-	10	1	243	2	N	-0-			-0-
02	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	8	1	208	2	N	-0-			-0-
03	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	11	1	270	2	N	-0-			-0-
04	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	14	1	351	2	N	-0-			-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	66	1	1584	2	N	-0-			-0-
06	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	30	1	714	2	N	-0-			-0-
07	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	24	1	521	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	610	-0-	-1033 B	-0-	26	1	584	2	N	-0-			-0-
09	750	N	473	-0-	-277 B	-0-	21	1	452	2	N	-0-			-0-
10	558	N	414	-0-	-144 B	-0-	18	1	396	2	N	-0-			-0-
11	600	N	381	-0-	-219 B	-0-	16	1	365	2	N	-0-			-0-
12	496	N	400	-0-	-96 B	-0-	18	1	382	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	221	-0-	-895	B	-0-	158	1	63	2	N	-0-			36
02	896	X	253	-0-	-643	B	-0-	144	1	109	2	N	-0-			36
03	2434	X	2434	-0-	-0-	B	-0-	245	1	2189	2	N	-0-			36
04	2554	N	2554	-0-	-0-	B	-0-	246	1	2308	2	N	-0-			36
05	2562	N	2562	-0-	-0-	B	-0-	250	1	2312	2	N	-0-			36
06	2426	N	2426	-0-	-0-	B	-0-	241	1	2185	2	N	-0-			36
07	2388	N	2388	-0-	-0-	B	-0-	251	1	2137	2	N	-0-			36
08	2154	N	2154	-0-	-0-	B	-0-	242	1	1912	2	N	-0-			36
09	2070	N	873	-0-	-1197	B	-0-	182	1	691	2	N	-0-			36
10	2139	N	597	-0-	-1542	B	-0-	175	1	422	2	N	-0-			36
11	2070	N	564	-0-	-1506	B	-0-	168	1	396	2	N	-0-			36
12	899	N	559	-0-	-340	B	-0-	173	1	386	2	N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 17,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	301	-0-	-71	B	-0-	12	1	289	2	N	-0-			-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	13	1	322	2	N	-0-			-0-
03	434	N	303	-0-	-131	B	-0-	12	1	291	2	N	-0-			-0-
04	300	N	240	-0-	-60	B	-0-	9	1	231	2	N	-0-			-0-
05	372	N	164	-0-	-208	B	-0-	6	1	158	2	N	-0-			-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	17	1	399	2	N	-0-			-0-
07	248	N	223	-0-	-25	B	-0-	10	1	213	2	N	-0-			-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	9	1	196	2	N	-0-			-0-
09	420	N	405	-0-	-15	B	-0-	19	1	386	2	N	-0-			-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	10	1	212	2	N	-0-			-0-
11	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	35	1	768	2	N	-0-			-0-
*12	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	30	1	651	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1910	-0-	-384	B	-0-	74	1	1836	2	N	-0-			-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1597	2	N	-0-			-0-
03	2015	N	1712	-0-	-303	B	-0-	67	1	1645	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	1539	-0-	-321	B	-0-	61	1	1478	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	1635	-0-	-194	B	-0-	64	1	1571	2	N	-0-			-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1749	2	N	-0-			-0-
07	2025	N	2025	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1937	2	N	-0-			-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1934	2	N	-0-			-0-
09	1830	N	1765	-0-	-65	B	-0-	78	1	1687	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1787	-0-	-228	B	-0-	80	1	1707	2	N	-0-			-0-
11	2230	N	2230	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2134	2	N	-0-			-0-
*12	2092	N	2092	-0-	-0-	B	-0-	91	1	2001	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	853	-0-	-46 B	-0-	33	1	820	2	N	-0-			-0-
02	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	29	1	727	2	N	-0-			-0-
03	837	N	813	-0-	-24 B	-0-	32	1	781	2	N	-0-			-0-
04	840	N	761	-0-	-79 B	-0-	30	1	731	2	N	-0-			-0-
05	837	N	743	-0-	-94 B	-0-	30	1	713	2	N	-0-			-0-
06	780	N	750	-0-	-30 B	-0-	30	1	720	2	N	-0-			-0-
07	775	N	739	-0-	-36 B	-0-	32	1	707	2	N	-0-			-0-
08	744	N	730	-0-	-14 B	-0-	31	1	699	2	N	-0-			-0-
09	750	N	687	-0-	-63 B	-0-	31	1	656	2	N	-0-			-0-
10	744	N	687	-0-	-57 B	-0-	31	1	656	2	N	-0-			-0-
11	720	N	666	-0-	-54 B	-0-	28	1	638	2	N	-0-			-0-
*12	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	33	1	731	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,949 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	10	N	9	-0-	-1 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	11	N	3	-0-	-8 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	6	N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	12	N	3	-0-	-9 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
*12	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	67	1	1661	2	N	-0-			-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	50	1	1229	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	1465	-0-	-736 B	-0-	58	1	1407	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	1052	-0-	-628 B	-0-	42	1	1010	2	N	-0-			-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	67	1	1628	2	N	-0-			-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	63	1	1503	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	860	-0-	-225 B	-0-	37	1	823	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	862	-0-	-843 B	-0-	38	1	824	2	N	-0-			-0-
09	1560	N	1523	-0-	-37 B	-0-	67	1	1456	2	N	-0-			-0-
10	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	77	1	1634	2	N	-0-			-0-
11	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	40	1	874	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	5	1	133	2	N	-0-			-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	1	1	42	2	N	-0-			-0-
03	124	N	63	-0-	-61	B	-0-	3	1	60	2	N	-0-			-0-
04	120	N	64	-0-	-56	B	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
05	62	N	36	-0-	-26	B	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-
07	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	4	1	87	2	N	-0-			-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-
10	988	N	988	-0-	-0-	B	-0-	44	1	944	2	N	-0-			-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1617	2	N	-0-			-0-
*12	1631	N	1631	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1560	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,949 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	1643	N	1643	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1579	2	N	-0-			-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1520	2	N	-0-			-0-
03	1421	N	1421	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1365	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	1240	-0-	-20	B	-0-	49	1	1191	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1215	-0-	-87	B	-0-	48	1	1167	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	1091	-0-	-169	B	-0-	44	1	1047	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1128	-0-	-143	B	-0-	49	1	1079	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1180	-0-	-29	B	-0-	51	1	1129	2	N	-0-			-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1117	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1096	-0-	-20	B	-0-	49	1	1047	2	N	-0-			-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1252	2	N	-0-			-0-
*12	1494	N	1494	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1429	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1465	-0-	-85	B	-0-	58	1	1407	2	N	-0-			-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1212	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1479	-0-	-9	B	-0-	58	1	1421	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1400	-0-	-10	B	-0-	55	1	1345	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1393	-0-	-2	B	-0-	54	1	1339	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1337	-0-	-103	B	-0-	54	1	1283	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1437	-0-	-20	B	-0-	62	1	1375	2	N	-0-			-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1458	2	N	-0-			-0-
09	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1390	2	N	-0-			-0-
10	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1424	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1387	-0-	-83	B	-0-	60	1	1327	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	1228	-0-	-291	B	-0-	53	1	1175	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2978	-0-	-122 B	-0-	117	1	2861	2	N	-0-			-0-
02	2928	X	2928	-0-	-0- B	-0-	114	1	2814	2	N	-0-			-0-
03	2697	X	2219	-0-	-478 B	-0-	86	1	2133	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	2103	-0-	-777 B	-0-	84	1	2019	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	2287	-0-	-813 B	-0-	91	1	2196	2	N	-0-			-0-
06	3314	X	3314	-0-	-0- B	-0-	134	1	3180	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	1980	-0-	-1120 B	-0-	85	1	1895	2	N	-0-			-0-
08	2751	X	2751	-0-	-0- B	-0-	119	1	2632	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2586	-0-	-414 B	-0-	114	1	2472	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2332	-0-	-768 B	-0-	104	1	2228	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2493	-0-	-507 B	-0-	107	1	2386	2	N	-0-			-0-
12	2759	X	2620	-0-	-139 B	-0-	114	1	2506	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,591 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	899	N	772	-0-	-127 B	-0-	30	1	742	2	N	-0-			-0-
02	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	24	1	610	2	N	-0-			-0-
03	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	28	1	681	2	N	-0-			-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	72	1	1753	2	N	-0-			-0-
05	2999	N	2999	-0-	-0- B	-0-	118	1	2881	2	N	-0-			-0-
06	2929	N	2929	-0-	-0- B	-0-	117	1	2812	2	N	-0-			-0-
07	3056	N	3056	-0-	-0- B	-0-	132	1	2924	2	N	-0-			-0-
08	2877	N	2877	-0-	-0- B	-0-	124	1	2753	2	N	-0-			-0-
09	3097	X	3097	-0-	-0- B	-0-	137	1	2960	2	N	-0-			-0-
10	2480	N	793	-0-	-1687 B	-0-	35	1	758	2	N	-0-			-0-
11	2400	N	1000	-0-	-1400 B	-0-	43	1	957	2	N	-0-			-0-
12	2480	X	666	-0-	-1814 B	-0-	28	1	638	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	2	1	58	2	N	-0-			-0-
02	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
04	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	1	1	39	2	N	-0-			-0-
05	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	2	1	58	2	N	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
07	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	4	1	72	2	N	-0-			-0-
08	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
10	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	2	1	50	2	N	-0-			-0-
11	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
12	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 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	6221	X	6221	-0-	-0- B	-0-	243	1	5978	2	N	-0-			-0-
02	5468	X	5468	-0-	-0- B	-0-	214	1	5254	2	N	-0-			-0-
03	6008	X	6008	-0-	-0- B	-0-	235	1	5773	2	N	-0-			-0-
04	5809	X	5809	-0-	-0- B	-0-	231	1	5578	2	N	-0-			-0-
05	5968	X	5968	-0-	-0- B	-0-	237	1	5731	2	N	-0-			-0-
06	5745	X	5745	-0-	-0- B	-0-	230	1	5515	2	N	-0-			-0-
07	5897	X	5897	-0-	-0- B	-0-	254	1	5643	2	N	-0-			-0-
08	5861	X	5861	-0-	-0- B	-0-	254	1	5607	2	N	-0-			-0-
09	5551	X	5551	-0-	-0- B	-0-	245	1	5306	2	N	-0-			-0-
10	5583	X	5583	-0-	-0- B	-0-	251	1	5332	2	N	-0-			-0-
11	5005	X	5005	-0-	-0- B	-0-	215	1	4790	2	N	-0-			-0-
*12	5685	X	5685	-0-	-0- B	-0-	247	1	5438	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	91	1	2232	2	N	-0-			-0-
02	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	80	1	1975	2	N	-0-			-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	87	1	2161	2	N	-0-			-0-
04	2250	N	2143	-0-	-107 B	-0-	85	1	2058	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	2172	-0-	-91 B	-0-	86	1	2086	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	2071	-0-	-119 B	-0-	83	1	1988	2	N	-0-			-0-
07	2201	N	2118	-0-	-83 B	-0-	91	1	2027	2	N	-0-			-0-
08	2170	N	2095	-0-	-75 B	-0-	90	1	2005	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	1971	-0-	-99 B	-0-	87	1	1884	2	N	-0-			-0-
10	2108	N	2022	-0-	-86 B	-0-	90	1	1932	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	1971	-0-	-69 B	-0-	84	1	1887	2	N	-0-			-0-
12	2046	N	2015	-0-	-31 B	-0-	87	1	1928	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6028	X	6028	-0-	-0-	B	-0-	235	1	5793	2	N	-0-			-0-
02	5449	X	5449	-0-	-0-	B	-0-	211	1	5238	2	N	-0-			-0-
03	6355	X	5884	-0-	-471	B	-0-	230	1	5654	2	N	-0-			-0-
04	6150	X	5380	-0-	-770	B	-0-	214	1	5166	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	5277	-0-	-768	B	-0-	208	1	5069	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	5097	-0-	-753	B	-0-	205	1	4892	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	5399	-0-	-646	B	-0-	233	1	5166	2	N	-0-			-0-
08	5518	X	4747	-0-	-771	B	-0-	206	1	4541	2	N	-0-			-0-
09	5340	X	4539	-0-	-801	B	-0-	200	1	4339	2	N	-0-			-0-
10	5394	X	5091	-0-	-303	B	-0-	228	1	4863	2	N	-0-			-0-
11	5220	X	4650	-0-	-570	B	-0-	200	1	4450	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	2608	-0-	-2786	B	-0-	113	1	2495	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,149 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1587	-0-	-25	B	-0-	62	1	1525	2	N	-0-			-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1342	2	N	-0-			-0-
03	1550	N	1526	-0-	-24	B	-0-	60	1	1466	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1509	-0-	-21	B	-0-	60	1	1449	2	N	-0-			-0-
05	1550	N	1524	-0-	-26	B	-0-	60	1	1464	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1440	-0-	-30	B	-0-	57	1	1383	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1466	-0-	-84	B	-0-	64	1	1402	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1476	-0-	-43	B	-0-	64	1	1412	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1419	-0-	-21	B	-0-	63	1	1356	2	N	-0-			-0-
10	1465	N	1465	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1399	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1384	-0-	-56	B	-0-	60	1	1324	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1370	-0-	-87	B	-0-	60	1	1310	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2346	-0-	-10	B	-0-	92	1	2254	2	N	-0-			-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	B	-0-	86	1	2131	2	N	-0-			-0-
03	2444	N	2444	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2348	2	N	-0-			-0-
04	2280	N	2177	-0-	-103	B	-0-	86	1	2091	2	N	-0-			-0-
05	2449	N	2359	-0-	-90	B	-0-	93	1	2266	2	N	-0-			-0-
06	2370	N	2267	-0-	-103	B	-0-	91	1	2176	2	N	-0-			-0-
07	2287	N	2287	-0-	-0-	B	-0-	98	1	2189	2	N	-0-			-0-
08	2356	N	2314	-0-	-42	B	-0-	100	1	2214	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	2216	-0-	-64	B	-0-	97	1	2119	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	2250	-0-	-44	B	-0-	101	1	2149	2	N	-0-			-0-
11	2250	N	2012	-0-	-238	B	-0-	86	1	1926	2	N	-0-			-0-
12	2294	N	1886	-0-	-408	B	-0-	81	1	1805	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

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	7254	X	7123	-0-	-131	B	-0-	278	1	6845	2	N	-0-			-0-
02	6692	X	6528	-0-	-164	B	-0-	254	1	6274	2	N	-0-			-0-
03	7091	X	7091	-0-	-0-	B	-0-	278	1	6813	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	6357	-0-	-543	B	-0-	252	1	6105	2	N	-0-			-0-
05	7504	X	7504	-0-	-0-	B	-0-	298	1	7206	2	N	-0-			-0-
06	6990	X	6902	-0-	-88	B	-0-	276	1	6626	2	N	-0-			-0-
07	7223	X	6991	-0-	-232	B	-0-	300	1	6691	2	N	-0-			-0-
08	7502	X	6787	-0-	-715	B	-0-	294	1	6493	2	N	-0-			-0-
09	7260	X	6647	-0-	-613	B	-0-	293	1	6354	2	N	-0-			-0-
10	7502	X	6945	-0-	-557	B	-0-	312	1	6633	2	N	-0-			-0-
11	6900	X	6565	-0-	-335	B	-0-	283	1	6282	2	N	-0-			-0-
12	7006	X	5468	-0-	-1538	B	-0-	238	1	5230	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,908 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	35	1	867	2	N	-0-			-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	29	1	727	2	N	-0-			-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	33	1	826	2	N	-0-			-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	38	1	904	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1013	2	N	-0-			-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	31	1	732	2	N	-0-			-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	38	1	860	2	N	-0-			-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	B	-0-	39	1	851	2	N	-0-			-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	40	1	873	2	N	-0-			-0-
10	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1004	2	N	-0-			-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	36	1	803	2	N	-0-			-0-
*12	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	42	1	912	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	438	-0-	-213	B	-0-	17	1	421	2	N	-0-			-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	19	1	451	2	N	-0-			-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	18	1	412	2	N	-0-			-0-
04	420	N	384	-0-	-36	B	-0-	15	1	369	2	N	-0-			-0-
05	527	N	398	-0-	-129	B	-0-	16	1	382	2	N	-0-			-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	20	1	475	2	N	-0-			-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	19	1	406	2	N	-0-			-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	19	1	427	2	N	-0-			-0-
09	510	N	456	-0-	-54	B	-0-	20	1	436	2	N	-0-			-0-
10	434	N	397	-0-	-37	B	-0-	18	1	379	2	N	-0-			-0-
11	4444	X	4444	-0-	-0-	B	-0-	192	1	4252	2	N	-0-			-0-
*12	6774	X	6774	-0-	-0-	B	-0-	294	1	6480	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2774	-0-	-16 B	-0-	109	1	2665	2	N	-0-			-0-
02	2472	N	2472	-0-	-0- B	-0-	96	1	2376	2	N	-0-			-0-
03	2746	N	2746	-0-	-0- B	-0-	108	1	2638	2	N	-0-			-0-
04	2593	N	2593	-0-	-0- B	-0-	103	1	2490	2	N	-0-			-0-
05	2635	N	2610	-0-	-25 B	-0-	104	1	2506	2	N	-0-			-0-
06	2604	N	2604	-0-	-0- B	-0-	104	1	2500	2	N	-0-			-0-
07	2648	N	2648	-0-	-0- B	-0-	114	1	2534	2	N	-0-			-0-
08	2610	N	2610	-0-	-0- B	-0-	113	1	2497	2	N	-0-			-0-
09	2552	N	2552	-0-	-0- B	-0-	113	1	2439	2	N	-0-			-0-
10	2635	N	2607	-0-	-28 B	-0-	116	1	2491	2	N	-0-			-0-
11	2520	N	2486	-0-	-34 B	-0-	106	1	2380	2	N	-0-			-0-
12	2635	N	2473	-0-	-162 B	-0-	107	1	2366	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2086	-0-	-766 B	-0-	81	1	2005	2	N	-0-			-0-
02	2576	X	2211	-0-	-365 B	-0-	86	1	2125	2	N	-0-			-0-
03	2573	X	2402	-0-	-171 B	-0-	94	1	2308	2	N	-0-			-0-
04	2588	X	2588	-0-	-0- B	-0-	103	1	2485	2	N	-0-			-0-
05	2634	N	2634	-0-	-0- B	-0-	104	1	2530	2	N	-0-			-0-
06	2738	N	2738	-0-	-0- B	-0-	110	1	2628	2	N	-0-			-0-
07	2666	N	2353	-0-	-313 B	-0-	102	1	2251	2	N	-0-			-0-
08	2707	N	2707	-0-	-0- B	-0-	118	1	2589	2	N	-0-			-0-
09	2730	N	1901	-0-	-829 B	-0-	83	1	1818	2	N	-0-			-0-
10	2356	N	1854	-0-	-502 B	-0-	83	1	1771	2	N	-0-			-0-
11	2610	N	1662	-0-	-948 B	-0-	72	1	1590	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	548	-0-	-1405 B	-0-	24	1	524	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1563	-0-	-80 B	-0-	60	1	1503	2	N	-0-			-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	82	1	2040	2	N	-0-			-0-
03	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	97	1	2374	2	N	-0-			-0-
04	2381	N	2381	-0-	-0- B	-0-	94	1	2287	2	N	-0-			-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	96	1	2326	2	N	-0-			-0-
06	2400	N	2360	-0-	-40 B	-0-	95	1	2265	2	N	-0-			-0-
07	2449	N	2387	-0-	-62 B	-0-	103	1	2284	2	N	-0-			-0-
08	2418	N	1369	-0-	-1049 B	-0-	59	1	1310	2	N	-0-			-0-
09	2370	N	1370	-0-	-1000 B	-0-	60	1	1310	2	N	-0-			-0-
10	2387	N	1384	-0-	-1003 B	-0-	61	1	1323	2	N	-0-			-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	57	1	1270	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1370	-0-	-56 B	-0-	60	1	1310	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
02	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
04	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
05	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06	15	N	11	-0-	-4 B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
07	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	15	N	7	-0-	-8 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09	11	N	9	-0-	-2 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12	9	N	4	-0-	-5 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149 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	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	14	1	334	2	N	-0-			-0-
02	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	9	1	228	2	N	-0-			-0-
03	310	N	255	-0-	-55 B	-0-	10	1	245	2	N	-0-			-0-
04	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	14	1	329	2	N	-0-			-0-
05	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	9	1	236	2	N	-0-			-0-
06	240	N	125	-0-	-115 B	-0-	5	1	120	2	N	-0-			-0-
07	341	N	179	-0-	-162 B	-0-	8	1	171	2	N	-0-			-0-
08	248	N	155	-0-	-93 B	-0-	6	1	149	2	N	-0-			-0-
09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	6	1	145	2	N	-0-			-0-
10	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	7	1	172	2	N	-0-			-0-
11	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	6	1	135	2	N	-0-			-0-
*12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	7	1	149	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3047	-0-	-766 B	-0-	118	1	2929	2	N	-0-			-0-
02	3332	X	2531	-0-	-801 B	-0-	99	1	2432	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	3332	-0-	-233 B	-0-	130	1	3202	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	3013	-0-	-347 B	-0-	119	1	2894	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	2775	-0-	-604 B	-0-	110	1	2665	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	2607	-0-	-603 B	-0-	104	1	2503	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	2677	-0-	-640 B	-0-	116	1	2561	2	N	-0-			-0-
08	3255	X	2670	-0-	-585 B	-0-	115	1	2555	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2480	-0-	-520 B	-0-	109	1	2371	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	2650	-0-	-140 B	-0-	119	1	2531	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	1770	-0-	-840 B	-0-	77	1	1693	2	N	-0-			-0-
*12	3163	X	3163	-0-	-0- B	-0-	138	1	3025	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6024	-0-	-114 B	-0-	235	1	5789	2	N	-0-			-0-
02	5516	X	5453	-0-	-63 B	-0-	212	1	5241	2	N	-0-			-0-
03	5899	X	5899	-0-	-0- B	-0-	230	1	5669	2	N	-0-			-0-
04	5820	X	5760	-0-	-60 B	-0-	228	1	5532	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	5851	-0-	-194 B	-0-	232	1	5619	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	5585	-0-	-265 B	-0-	224	1	5361	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	5937	-0-	-108 B	-0-	256	1	5681	2	N	-0-			-0-
08	5921	X	5865	-0-	-56 B	-0-	254	1	5611	2	N	-0-			-0-
09	5730	X	5598	-0-	-132 B	-0-	247	1	5351	2	N	-0-			-0-
10	5921	X	5646	-0-	-275 B	-0-	253	1	5393	2	N	-0-			-0-
11	5730	X	5618	-0-	-112 B	-0-	242	1	5376	2	N	-0-			-0-
12	5921	X	5793	-0-	-128 B	-0-	252	1	5541	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	85	1	2119	2	N	-0-			-0-
02	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	85	1	2101	2	N	-0-			-0-
03	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	89	1	2172	2	N	-0-			-0-
04	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	88	1	2118	2	N	-0-			-0-
05	2418	N	2214	-0-	-204 B	-0-	89	1	2125	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	2105	-0-	-85 B	-0-	84	1	2021	2	N	-0-			-0-
07	2294	N	2144	-0-	-150 B	-0-	92	1	2052	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	2142	-0-	-59 B	-0-	93	1	2049	2	N	-0-			-0-
09	2100	N	1881	-0-	-219 B	-0-	83	1	1798	2	N	-0-			-0-
10	2139	N	2018	-0-	-121 B	-0-	90	1	1928	2	N	-0-			-0-
11	2283	N	2283	-0-	-0- B	-0-	98	1	2185	2	N	-0-			-0-
*12	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	90	1	1988	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1112	-0-	-1554 B	-0-	44	1	1068	2	N	-0-			-0-
02	2296	X	75	-0-	-2221 B	-0-	3	1	72	2	N	-0-			-0-
03	2411	X	2411	-0-	-0- B	-0-	94	1	2317	2	N	-0-			-0-
04	2668	X	2668	-0-	-0- B	-0-	106	1	2562	2	N	-0-			-0-
05	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	100	1	2435	2	N	-0-			-0-
06	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	99	1	2378	2	N	-0-			-0-
07	2947	N	2947	-0-	-0- B	-0-	127	1	2820	2	N	-0-			-0-
08	2542	N	1966	-0-	-576 B	-0-	85	1	1881	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	1758	-0-	-732 B	-0-	77	1	1681	2	N	-0-			-0-
10	2666	N	2037	-0-	-629 B	-0-	91	1	1946	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	1680	-0-	-210 B	-0-	72	1	1608	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1180	-0-	-649 B	-0-	52	1	1128	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6394	-0-	-674	B	-0-	249	1	6145	2	N	-0-			-0-
02	6664	X	5504	-0-	-1160	B	-0-	214	1	5290	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	5594	-0-	-1443	B	-0-	219	1	5375	2	N	-0-			-0-
04	6420	X	5891	-0-	-529	B	-0-	234	1	5657	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	6287	-0-	-99	B	-0-	249	1	6038	2	N	-0-			-0-
06	6180	X	5814	-0-	-366	B	-0-	233	1	5581	2	N	-0-			-0-
07	6375	X	6375	-0-	-0-	B	-0-	275	1	6100	2	N	-0-			-0-
08	5986	X	5986	-0-	-0-	B	-0-	259	1	5727	2	N	-0-			-0-
09	5364	X	5364	-0-	-0-	B	-0-	236	1	5128	2	N	-0-			-0-
10	6091	X	6091	-0-	-0-	B	-0-	274	1	5817	2	N	-0-			-0-
11	4771	X	4771	-0-	-0-	B	-0-	205	1	4566	2	N	-0-			-0-
*12	6090	X	6090	-0-	-0-	B	-0-	264	1	5826	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,161 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5126	X	5126	-0-	-0-	B	-0-	200	1	4926	2	N	-0-			-0-
02	4591	X	4591	-0-	-0-	B	-0-	179	1	4412	2	N	-0-			-0-
03	5609	X	5609	-0-	-0-	B	-0-	220	1	5389	2	N	-0-			-0-
04	5410	X	5410	-0-	-0-	B	-0-	215	1	5195	2	N	-0-			-0-
05	5386	X	5386	-0-	-0-	B	-0-	213	1	5173	2	N	-0-			-0-
06	5046	X	5046	-0-	-0-	B	-0-	202	1	4844	2	N	-0-			-0-
07	5054	X	5054	-0-	-0-	B	-0-	217	1	4837	2	N	-0-			-0-
08	4888	X	4888	-0-	-0-	B	-0-	212	1	4676	2	N	-0-			-0-
09	4601	X	4601	-0-	-0-	B	-0-	203	1	4398	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	4681	-0-	-0-	B	-0-	210	1	4471	2	N	-0-			-0-
11	4331	X	4331	-0-	-0-	B	-0-	187	1	4144	2	N	-0-			-0-
*12	4397	X	4397	-0-	-0-	B	-0-	192	1	4205	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2918	N	2918	-0-	-0-	B	-0-	113	1	2805	2	N	-0-			-0-
02	2614	N	2614	-0-	-0-	B	-0-	101	1	2513	2	N	-0-			-0-
03	2927	N	2927	-0-	-0-	B	-0-	115	1	2812	2	N	-0-			-0-
04	2820	N	2749	-0-	-71	B	-0-	109	1	2640	2	N	-0-			-0-
05	2883	N	2641	-0-	-242	B	-0-	104	1	2537	2	N	-0-			-0-
06	2820	N	2111	-0-	-709	B	-0-	84	1	2027	2	N	-0-			-0-
07	2852	N	1814	-0-	-1038	B	-0-	78	1	1736	2	N	-0-			-0-
08	3124	X	3124	-0-	-0-	B	-0-	135	1	2989	2	N	-0-			-0-
09	2605	N	2605	-0-	-0-	B	-0-	115	1	2490	2	N	-0-			-0-
10	2580	N	2580	-0-	-0-	B	-0-	115	1	2465	2	N	-0-			-0-
11	2820	X	2463	-0-	-357	B	-0-	105	1	2358	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	2538	-0-	-376	B	-0-	111	1	2427	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2872	X	2872	-0-	-0-	B	-0-	112	1	2760	2	N	-0-			-0-
02	4285	X	4285	-0-	-0-	B	-0-	167	1	4118	2	N	-0-			-0-
03	3787	X	3787	-0-	-0-	B	-0-	149	1	3638	2	N	-0-			-0-
04	3151	X	3151	-0-	-0-	B	-0-	126	1	3025	2	N	-0-			-0-
05	3824	X	3824	-0-	-0-	B	-0-	152	1	3672	2	N	-0-			-0-
06	3655	X	3655	-0-	-0-	B	-0-	146	1	3509	2	N	-0-			-0-
07	2731	X	2731	-0-	-0-	B	-0-	117	1	2614	2	N	-0-			-0-
08	2418	X	831	-0-	-1587	B	-0-	36	1	795	2	N	-0-			-0-
09	2340	X	1138	-0-	-1202	B	-0-	51	1	1087	2	N	-0-			-0-
10	4854	X	4854	-0-	-0-	B	-0-	218	1	4636	2	N	-0-			-0-
11	4274	X	4274	-0-	-0-	B	-0-	184	1	4090	2	N	-0-			-0-
*12	3151	X	3151	-0-	-0-	B	-0-	138	1	3013	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,553 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	2821	X	2062	-0-	-759	B	-0-	80	1	1982	2	N	-0-			-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	B	-0-	81	1	2007	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	2131	-0-	-318	B	-0-	84	1	2047	2	N	-0-			-0-
04	2438	N	2438	-0-	-0-	B	-0-	97	1	2341	2	N	-0-			-0-
05	2743	N	2743	-0-	-0-	B	-0-	109	1	2634	2	N	-0-			-0-
06	2279	N	2279	-0-	-0-	B	-0-	92	1	2187	2	N	-0-			-0-
07	2511	N	2448	-0-	-63	B	-0-	106	1	2342	2	N	-0-			-0-
08	2728	N	2488	-0-	-240	B	-0-	108	1	2380	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	2192	-0-	-88	B	-0-	97	1	2095	2	N	-0-			-0-
10	2481	N	2481	-0-	-0-	B	-0-	111	1	2370	2	N	-0-			-0-
11	2400	N	2257	-0-	-143	B	-0-	97	1	2160	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	2200	-0-	-63	B	-0-	96	1	2104	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	3467	-0-	-1710	B	-0-	136	1	3331	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	2356	-0-	-3468	B	-0-	92	1	2264	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	5586	-0-	-862	B	-0-	218	1	5368	2	N	-0-			-0-
04	3717	X	3717	-0-	-0-	B	-0-	148	1	3569	2	N	-0-			-0-
05	4601	X	4601	-0-	-0-	B	-0-	183	1	4418	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	4634	-0-	-766	B	-0-	186	1	4448	2	N	-0-			-0-
07	5580	X	4535	-0-	-1045	B	-0-	196	1	4339	2	N	-0-			-0-
08	4712	X	3463	-0-	-1249	B	-0-	151	1	3312	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	1122	-0-	-3438	B	-0-	50	1	1072	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	B	-0-					N	-0-			-0-
11	4560	X	-0-	-0-	-4560	B	-0-					N	-0-			-0-
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2724	-0-	-221 B	-0-	106	1	2618	2	N	-0-			-0-
02	2492	X	2470	-0-	-22 B	-0-	96	1	2374	2	N	-0-			-0-
03	2697	N	2654	-0-	-43 B	-0-	104	1	2550	2	N	-0-			-0-
04	2640	N	2626	-0-	-14 B	-0-	104	1	2522	2	N	-0-			-0-
05	2728	N	2438	-0-	-290 B	-0-	97	1	2341	2	N	-0-			-0-
06	2580	N	2311	-0-	-269 B	-0-	92	1	2219	2	N	-0-			-0-
07	2728	N	2141	-0-	-587 B	-0-	92	1	2049	2	N	-0-			-0-
08	2946	N	2946	-0-	-0- B	-0-	127	1	2819	2	N	-0-			-0-
09	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	111	1	2394	2	N	-0-			-0-
10	2615	N	2615	-0-	-0- B	-0-	117	1	2498	2	N	-0-			-0-
11	2670	N	2490	-0-	-180 B	-0-	107	1	2383	2	N	-0-			-0-
12	2604	N	2271	-0-	-333 B	-0-	99	1	2172	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,191 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	2744	X	2744	-0-	-0- B	-0-	107	1	2637	2	N	-0-			-0-
02	2600	X	2600	-0-	-0- B	-0-	101	1	2499	2	N	-0-			-0-
03	2670	X	2670	-0-	-0- B	-0-	105	1	2565	2	N	-0-			-0-
04	2678	X	2678	-0-	-0- B	-0-	107	1	2571	2	N	-0-			-0-
05	2654	X	2654	-0-	-0- B	-0-	105	1	2549	2	N	-0-			-0-
06	1947	X	1947	-0-	-0- B	-0-	78	1	1869	2	N	-0-			-0-
07	2195	X	2195	-0-	-0- B	-0-	94	1	2101	2	N	-0-			-0-
08	2397	N	2397	-0-	-0- B	-0-	104	1	2293	2	N	-0-			-0-
09	2903	N	2903	-0-	-0- B	-0-	128	1	2775	2	N	-0-			-0-
10	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	103	1	2182	2	N	-0-			-0-
11	2966	N	2966	-0-	-0- B	-0-	127	1	2839	2	N	-0-			-0-
*12	3261	X	3261	-0-	-0- B	-0-	141	1	3120	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1191	-0-	-638 B	-0-	47	1	1144	2	N	-0-			-0-
02	1652	X	1185	-0-	-467 B	-0-	46	1	1139	2	N	-0-			-0-
03	1674	X	1214	-0-	-460 B	-0-	47	1	1167	2	N	-0-			-0-
04	1260	X	1023	-0-	-237 B	-0-	41	1	982	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	735	-0-	-567 B	-0-	28	1	707	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	616	-0-	-554 B	-0-	25	1	591	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	686	-0-	-368 B	-0-	30	1	656	2	N	-0-			-0-
08	744	N	632	-0-	-112 B	-0-	27	1	605	2	N	-0-			-0-
09	4025	X	4025	-0-	-0- B	-0-	178	1	3847	2	N	-0-			-0-
10	4398	X	4398	-0-	-0- B	-0-	197	1	4201	2	N	-0-			-0-
11	3697	X	3697	-0-	-0- B	-0-	159	1	3538	2	N	-0-			-0-
*12	3673	X	3673	-0-	-0- B	-0-	160	1	3513	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2391	N	2391	-0-	-0-	B	-0-	93	1	2298	2	N	-0-					-0-
02	2238	N	2238	-0-	-0-	B	-0-	87	1	2151	2	N	-0-					-0-
03	2214	N	2214	-0-	-0-	B	-0-	86	1	2128	2	N	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	B	-0-	93	1	2251	2	N	-0-					-0-
05	2322	N	2322	-0-	-0-	B	-0-	91	1	2231	2	N	-0-					-0-
06	2211	N	2211	-0-	-0-	B	-0-	89	1	2122	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2090	-0-	-80	B	-0-	90	1	2000	2	N	-0-					-0-
08	2326	N	2326	-0-	-0-	B	-0-	100	1	2226	2	N	-0-					-0-
09	2158	N	2158	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2062	2	N	-0-					-0-
10	2196	N	2196	-0-	-0-	B	-0-	98	1	2098	2	N	-0-					-0-
11	2113	N	2113	-0-	-0-	B	-0-	90	1	2023	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2080	-0-	-90	B	-0-	91	1	1989	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,683 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3573	X	3573	-0-	-0-	B	-0-	139	1	3434	2	N	-0-					-0-
02	3157	X	3157	-0-	-0-	B	-0-	123	1	3034	2	N	-0-					-0-
03	3447	X	3447	-0-	-0-	B	-0-	135	1	3312	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3300	-0-	-0-	B	-0-	131	1	3169	2	N	-0-					-0-
05	3437	X	3437	-0-	-0-	B	-0-	136	1	3301	2	N	-0-					-0-
06	3314	X	3314	-0-	-0-	B	-0-	134	1	3180	2	N	-0-					-0-
07	3479	X	3479	-0-	-0-	B	-0-	150	1	3329	2	N	-0-					-0-
08	3442	X	3442	-0-	-0-	B	-0-	149	1	3293	2	N	-0-					-0-
09	3408	X	3408	-0-	-0-	B	-0-	149	1	3259	2	N	-0-					-0-
10	3499	X	3499	-0-	-0-	B	-0-	156	1	3343	2	N	-0-					-0-
11	3388	X	3388	-0-	-0-	B	-0-	146	1	3242	2	N	-0-					-0-
*12	3495	X	3495	-0-	-0-	B	-0-	152	1	3343	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2794	X	2794	-0-	-0-	B	-0-	109	1	2685	2	N	-0-					-0-
02	2572	X	2572	-0-	-0-	B	-0-	100	1	2472	2	N	-0-					-0-
03	2729	X	2729	-0-	-0-	B	-0-	106	1	2623	2	N	-0-					-0-
04	2505	X	2505	-0-	-0-	B	-0-	99	1	2406	2	N	-0-					-0-
05	2658	N	2658	-0-	-0-	B	-0-	105	1	2553	2	N	-0-					-0-
06	2424	N	2424	-0-	-0-	B	-0-	97	1	2327	2	N	-0-					-0-
07	2401	N	2401	-0-	-0-	B	-0-	103	1	2298	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	123	-0-	-1148	B	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	B	-0-					N	-0-					-0-
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	B	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	3761	X	3761	-0-	-0-	B	-0-	164	1	3597	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12771 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	4797	X	4797	-0-	-0-	B	-0-	208	1	4589	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		5277	-0-	5277	B	5277	234	1	5043	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		4086	-0-	4086	B	9363	183	1	3903	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		3365	-0-	3365	B	12728	145	1	3220	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		2999	-0-	2999	B	15727	131	1	2868	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,524 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3960	X	3960	-0-	-0-	B	-0-	155	1	3805	2	N	-0-			-0-
02	3738	X	3738	-0-	-0-	B	-0-	145	1	3593	2	N	-0-			-0-
03	4143	X	4143	-0-	-0-	B	-0-	162	1	3981	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	4020	-0-	-0-	B	-0-	159	1	3861	2	N	-0-			-0-
05	3905	X	3905	-0-	-0-	B	-0-	155	1	3750	2	N	-0-			-0-
06	3849	X	3849	-0-	-0-	B	-0-	154	1	3695	2	N	-0-			-0-
07	3835	X	3835	-0-	-0-	B	-0-	165	1	3670	2	N	-0-			-0-
08	3917	X	3917	-0-	-0-	B	-0-	169	1	3748	2	N	-0-			-0-
09	3693	X	3693	-0-	-0-	B	-0-	163	1	3530	2	N	-0-			-0-
10	3836	X	3836	-0-	-0-	B	-0-	172	1	3664	2	N	-0-			-0-
11	3728	X	3728	-0-	-0-	B	-0-	160	1	3568	2	N	-0-			-0-
*12	3724	X	3724	-0-	-0-	B	-0-	161	1	3563	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4947	-0-	-416	B	-0-	193	1	4754	2	N	-0-			-0-
02	4816	X	4271	-0-	-545	B	-0-	166	1	4105	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	5070	-0-	-138	B	-0-	199	1	4871	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	4377	-0-	-663	B	-0-	174	1	4203	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	4582	-0-	-378	B	-0-	181	1	4401	2	N	-0-			-0-
06	4920	X	4183	-0-	-737	B	-0-	168	1	4015	2	N	-0-			-0-
07	5084	X	2811	-0-	-2273	B	-0-	121	1	2690	2	N	-0-			-0-
08	5084	X	3503	-0-	-1581	B	-0-	152	1	3351	2	N	-0-			-0-
09	4695	X	4695	-0-	-0-	B	-0-	206	1	4489	2	N	-0-			-0-
10	4666	X	4666	-0-	-0-	B	-0-	209	1	4457	2	N	-0-			-0-
11	4170	X	3725	-0-	-445	B	-0-	161	1	3564	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	2995	-0-	-1872	B	-0-	131	1	2864	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	5029	-0-	-55 B	-0-	196	1	4833	2	N	-0-			-0-
02	4536	X	4343	-0-	-193 B	-0-	169	1	4174	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	4703	-0-	-102 B	-0-	184	1	4519	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	4471	-0-	-389 B	-0-	178	1	4293	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	4670	-0-	-352 B	-0-	185	1	4485	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	4498	-0-	-362 B	-0-	181	1	4317	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	4634	-0-	-171 B	-0-	200	1	4434	2	N	-0-			-0-
08	4606	X	4606	-0-	-0- B	-0-	200	1	4406	2	N	-0-			-0-
09	4428	X	4428	-0-	-0- B	-0-	196	1	4232	2	N	-0-			-0-
10	4535	X	4535	-0-	-0- B	-0-	203	1	4332	2	N	-0-			-0-
11	4301	X	4301	-0-	-0- B	-0-	186	1	4115	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	4390	-0-	-12 B	-0-	191	1	4199	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,608 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	1705	N	1645	-0-	-60 B	-0-	64	1	1581	2	N	-0-			-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	59	1	1442	2	N	-0-			-0-
03	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	65	1	1581	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1383	-0-	-207 B	-0-	55	1	1328	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1529	-0-	-145 B	-0-	60	1	1469	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1466	-0-	-124 B	-0-	59	1	1407	2	N	-0-			-0-
07	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	66	1	1465	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1496	-0-	-23 B	-0-	64	1	1432	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1414	-0-	-56 B	-0-	62	1	1352	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1400	-0-	-119 B	-0-	62	1	1338	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1344	-0-	-96 B	-0-	57	1	1287	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1333	-0-	-124 B	-0-	59	1	1274	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2340	-0-	-326 B	-0-	92	1	2248	2	N	-0-			-0-
02	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	81	1	2005	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	2303	-0-	-53 B	-0-	90	1	2213	2	N	-0-			-0-
04	2250	N	1997	-0-	-253 B	-0-	79	1	1918	2	N	-0-			-0-
05	2325	N	1892	-0-	-433 B	-0-	76	1	1816	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	2203	-0-	-17 B	-0-	89	1	2114	2	N	-0-			-0-
07	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	90	1	2003	2	N	-0-			-0-
08	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	89	1	1963	2	N	-0-			-0-
09	2190	N	2154	-0-	-36 B	-0-	96	1	2058	2	N	-0-			-0-
10	2600	N	2600	-0-	-0- B	-0-	116	1	2484	2	N	-0-			-0-
11	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	104	1	2295	2	N	-0-			-0-
*12	2625	N	2625	-0-	-0- B	-0-	114	1	2511	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2167	-0-	-34 B	-0-	84	1	2083	2	N	-0-			-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	67	1	1659	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	2124	-0-	-46 B	-0-	83	1	2041	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	2087	-0-	-13 B	-0-	84	1	2003	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	86	1	2115	2	N	-0-			-0-
06	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	84	1	2005	2	N	-0-			-0-
07	2170	N	2123	-0-	-47 B	-0-	92	1	2031	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	2104	-0-	-97 B	-0-	91	1	2013	2	N	-0-			-0-
09	2100	N	2011	-0-	-89 B	-0-	89	1	1922	2	N	-0-			-0-
10	2108	N	1998	-0-	-110 B	-0-	89	1	1909	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	1953	-0-	-87 B	-0-	84	1	1869	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	1900	-0-	-177 B	-0-	82	1	1818	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,483 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	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	84	1	548	2	N	-0-			-0-
02	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	55	1	825	2	N	-0-			-0-
03	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	82	1	784	2	N	-0-			-0-
04	600	N	591	-0-	-9 B	-0-	86	1	505	2	N	-0-			-0-
05	961	N	650	-0-	-311 B	-0-	119	1	531	2	N	-0-			-0-
06	840	N	447	-0-	-393 B	-0-	100	1	347	2	N	-0-			-0-
07	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	144	1	525	2	N	-0-			-0-
08	651	N	454	-0-	-197 B	-0-	136	1	318	2	N	-0-			-0-
09	450	N	416	-0-	-34 B	-0-	114	1	302	2	N	-0-			-0-
10	682	N	364	-0-	-318 B	-0-	100	1	264	2	N	-0-			-0-
11	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	36	1	432	2	N	-0-			-0-
*12	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	56	1	495	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	116	1	2831	2	N	-0-			-0-
02	2592	X	2592	-0-	-0- B	-0-	101	1	2491	2	N	-0-			-0-
03	2818	X	2818	-0-	-0- B	-0-	110	1	2708	2	N	-0-			-0-
04	2370	X	2130	-0-	-240 B	-0-	85	1	2045	2	N	-0-			-0-
05	2449	X	2124	-0-	-325 B	-0-	85	1	2039	2	N	-0-			-0-
06	2688	N	2688	-0-	-0- B	-0-	108	1	2580	2	N	-0-			-0-
07	2674	N	2674	-0-	-0- B	-0-	115	1	2559	2	N	-0-			-0-
08	2681	N	2681	-0-	-0- B	-0-	116	1	2565	2	N	-0-			-0-
09	2583	N	2583	-0-	-0- B	-0-	114	1	2469	2	N	-0-			-0-
10	2563	N	2563	-0-	-0- B	-0-	115	1	2448	2	N	-0-			-0-
11	2544	N	2544	-0-	-0- B	-0-	110	1	2434	2	N	-0-			-0-
*12	2592	N	2592	-0-	-0- B	-0-	113	1	2479	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	9	1	232	2	N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	217	N	115	-0-	-102 B	-0-	5	1	110	2	N	-0-			-0-
04	240	N	182	-0-	-58 B	-0-	8	1	174	2	N	-0-			-0-
05	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	5	1	109	2	N	-0-			-0-
06	120	N	87	-0-	-33 B	-0-	4	1	83	2	N	-0-			-0-
07	186	N	87	-0-	-99 B	-0-	4	1	83	2	N	-0-			-0-
08	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	6	1	142	2	N	-0-			-0-
09	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	8	1	177	2	N	-0-			-0-
10	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	11	1	232	2	N	-0-			-0-
11	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	12	1	271	2	N	-0-			-0-
*12	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	15	1	326	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,027 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	868	N	450	-0-	-418 B	-0-	18	1	432	2	N	-0-			-0-
02	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	14	1	355	2	N	-0-			-0-
03	434	N	131	-0-	-303 B	-0-	5	1	126	2	N	-0-			-0-
04	450	N	89	-0-	-361 B	-0-	4	1	85	2	N	-0-			-0-
05	403	N	57	-0-	-346 B	-0-	2	1	55	2	N	-0-			-0-
06	120	N	40	-0-	-80 B	-0-	1	1	39	2	N	-0-			-0-
07	93	N	15	-0-	-78 B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
08	62	N	4	-0-	-58 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
10	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	4	1	77	2	N	-0-			-0-
11	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	3	1	65	2	N	-0-			-0-
*12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3382	X	3382	-0-	-0- B	-0-	132	1	3250	2	N	-0-			-0-
02	4004	X	2749	-0-	-1255 B	-0-	107	1	2642	2	N	-0-			-0-
03	3627	X	3124	-0-	-503 B	-0-	123	1	3001	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	3312	-0-	-108 B	-0-	132	1	3180	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	3300	-0-	-79 B	-0-	131	1	3169	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	3190	-0-	-80 B	-0-	128	1	3062	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	2877	-0-	-533 B	-0-	124	1	2753	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	3228	-0-	-182 B	-0-	139	1	3089	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	3153	-0-	-147 B	-0-	139	1	3014	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	1525	-0-	-1761 B	-0-	68	1	1457	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180 B	-0-					N	-0-			-0-
12	3255	X	181	-0-	-3074 B	-0-	7	1	174	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	106	1	1364	2	N	-0-			-0-
02	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	134	1	1683	2	N	-0-			-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	137	1	1628	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1389	-0-	-21 B	-0-	112	1	1277	2	N	-0-			-0-
05	2015	N	1496	-0-	-519 B	-0-	100	1	1396	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	970	-0-	-740 B	-0-	79	1	891	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1027	-0-	-399 B	-0-	84	1	943	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1004	-0-	-484 B	-0-	84	1	920	2	N	-0-			-0-
09	960	N	781	-0-	-179 B	-0-	69	1	712	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	781	-0-	-242 B	-0-	79	1	702	2	N	-0-			-0-
11	960	N	705	-0-	-255 B	-0-	73	1	632	2	N	-0-			-0-
12	806	N	657	-0-	-149 B	-0-	67	1	590	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,862 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	4991	X	4983	-0-	-8 B	-0-	195	1	4788	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	4004	-0-	-140 B	-0-	156	1	3848	2	N	-0-			-0-
03	4726	X	4726	-0-	-0- B	-0-	185	1	4541	2	N	-0-			-0-
04	4682	X	4682	-0-	-0- B	-0-	186	1	4496	2	N	-0-			-0-
05	4785	X	4785	-0-	-0- B	-0-	189	1	4596	2	N	-0-			-0-
06	4709	X	4709	-0-	-0- B	-0-	189	1	4520	2	N	-0-			-0-
07	4597	X	4597	-0-	-0- B	-0-	198	1	4399	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	4704	-0-	-132 B	-0-	203	1	4501	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	4524	-0-	-186 B	-0-	199	1	4325	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	4634	-0-	-233 B	-0-	208	1	4426	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	4371	-0-	-339 B	-0-	188	1	4183	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	4483	-0-	-229 B	-0-	195	1	4288	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7314	-0-	-529 B	-0-	286	1	7028	2	N	-0-			-0-
02	6188	X	5924	-0-	-264 B	-0-	231	1	5693	2	N	-0-			-0-
03	7002	X	7002	-0-	-0- B	-0-	274	1	6728	2	N	-0-			-0-
04	6630	X	6521	-0-	-109 B	-0-	259	1	6262	2	N	-0-			-0-
05	6851	X	6496	-0-	-355 B	-0-	258	1	6238	2	N	-0-			-0-
06	6630	X	6295	-0-	-335 B	-0-	252	1	6043	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	6515	-0-	-336 B	-0-	281	1	6234	2	N	-0-			-0-
08	7006	X	5638	-0-	-1368 B	-0-	245	1	5393	2	N	-0-			-0-
09	6510	X	5686	-0-	-824 B	-0-	251	1	5435	2	N	-0-			-0-
10	6510	X	5901	-0-	-609 B	-0-	264	1	5637	2	N	-0-			-0-
11	6300	X	5762	-0-	-538 B	-0-	249	1	5513	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	6040	-0-	-470 B	-0-	263	1	5777	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	678	-0-	-1926 B	-0-	26	1	652	2	N	-0-			-0-
02	1820	X	1332	-0-	-488 B	-0-	51	1	1281	2	N	-0-			-0-
03	3528	X	3528	-0-	-0- B	-0-	138	1	3390	2	N	-0-			-0-
04	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	91	1	2202	2	N	-0-			-0-
05	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	70	1	1690	2	N	-0-			-0-
06	1950	X	1467	-0-	-483 B	-0-	59	1	1408	2	N	-0-			-0-
07	2015	X	1214	-0-	-801 B	-0-	52	1	1162	2	N	-0-			-0-
08	2015	X	1116	-0-	-899 B	-0-	49	1	1067	2	N	-0-			-0-
09	1950	X	995	-0-	-955 B	-0-	44	1	951	2	N	-0-			-0-
10	1767	X	995	-0-	-772 B	-0-	44	1	951	2	N	-0-			-0-
11	1470	X	918	-0-	-552 B	-0-	40	1	878	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	751	-0-	-272 B	-0-	33	1	718	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,047 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	6	1	169	2	N	-0-			-0-
02	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	4	1	93	2	N	-0-			-0-
03	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	5	1	104	2	N	-0-			-0-
04	180	N	125	-0-	-55 B	-0-	5	1	120	2	N	-0-			-0-
05	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	4	1	88	2	N	-0-			-0-
06	120	N	53	-0-	-67 B	-0-	1	1	52	2	N	-0-			-0-
07	124	N	50	-0-	-74 B	-0-	1	1	49	2	N	-0-			-0-
08	93	N	37	-0-	-56 B	-0-	1	1	36	2	N	-0-			-0-
09	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	1	1	47	2	N	-0-			-0-
10	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	4	1	72	2	N	-0-			-0-
11	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	4	1	81	2	N	-0-			-0-
*12	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	4	1	76	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4557	X	4208	-0-	-349 B	-0-	165	1	4043	2	N	-0-			-0-
02	4284	X	3759	-0-	-525 B	-0-	146	1	3613	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	4107	-0-	-419 B	-0-	162	1	3945	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	3659	-0-	-631 B	-0-	145	1	3514	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	3752	-0-	-681 B	-0-	149	1	3603	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	3542	-0-	-538 B	-0-	142	1	3400	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	3406	-0-	-748 B	-0-	146	1	3260	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3638	-0-	-206 B	-0-	157	1	3481	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	3153	-0-	-507 B	-0-	139	1	3014	2	N	-0-			-0-
10	3751	X	3439	-0-	-312 B	-0-	154	1	3285	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	2686	-0-	-854 B	-0-	116	1	2570	2	N	-0-			-0-
12	3627	X	2721	-0-	-906 B	-0-	119	1	2602	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	55	1	706	2	N	-0-			-0-
02	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	63	1	795	2	N	-0-			-0-
03	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	69	1	815	2	N	-0-			-0-
04	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	62	1	711	2	N	-0-			-0-
05	961	N	836	-0-	-125 B	-0-	56	1	780	2	N	-0-			-0-
06	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	71	1	802	2	N	-0-			-0-
07	806	N	796	-0-	-10 B	-0-	65	1	731	2	N	-0-			-0-
08	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	72	1	786	2	N	-0-			-0-
09	870	N	850	-0-	-20 B	-0-	75	1	775	2	N	-0-			-0-
10	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	88	1	782	2	N	-0-			-0-
11	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	87	1	755	2	N	-0-			-0-
12	868	N	848	-0-	-20 B	-0-	87	1	761	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,049 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	12023	X	12023	-0-	-0- B	-0-	470	1	11553	2	N	-0-			-0-
02	10118	X	10118	-0-	-0- B	-0-	394	1	9724	2	N	-0-			-0-
03	10819	X	9330	-0-	-1489 B	-0-	366	1	8964	2	N	-0-			-0-
04	11640	X	9290	-0-	-2350 B	-0-	370	1	8920	2	N	-0-			-0-
05	12028	X	7500	-0-	-4528 B	-0-	297	1	7203	2	N	-0-			-0-
06	11640	X	9575	-0-	-2065 B	-0-	383	1	9192	2	N	-0-			-0-
07	11191	X	9045	-0-	-2146 B	-0-	389	1	8656	2	N	-0-			-0-
08	9610	X	8526	-0-	-1084 B	-0-	369	1	8157	2	N	-0-			-0-
09	9570	X	6187	-0-	-3383 B	-0-	273	1	5914	2	N	-0-			-0-
10	11246	X	11246	-0-	-0- B	-0-	504	1	10742	2	N	-0-			-0-
11	9570	X	8903	-0-	-667 B	-0-	384	1	8519	2	N	-0-			-0-
12	9052	X	6224	-0-	-2828 B	-0-	271	1	5953	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	14	1	337	2	N	-0-			-0-
02	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	11	1	282	2	N	-0-			-0-
03	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	11	1	270	2	N	-0-			-0-
04	330	N	266	-0-	-64 B	-0-	11	1	255	2	N	-0-			-0-
05	310	N	265	-0-	-45 B	-0-	11	1	254	2	N	-0-			-0-
06	270	N	229	-0-	-41 B	-0-	9	1	220	2	N	-0-			-0-
07	279	N	222	-0-	-57 B	-0-	10	1	212	2	N	-0-			-0-
08	279	N	217	-0-	-62 B	-0-	9	1	208	2	N	-0-			-0-
09	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	11	1	240	2	N	-0-			-0-
10	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	10	1	192	2	N	-0-			-0-
11	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	10	1	222	2	N	-0-			-0-
12	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	11	1	223	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4626	-0-	-582 B	-0-	181	1	4445	2	N	-0-			-0-
02	4648	X	4139	-0-	-509 B	-0-	160	1	3979	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	4522	-0-	-314 B	-0-	177	1	4345	2	N	-0-			-0-
04	4680	X	4382	-0-	-298 B	-0-	174	1	4208	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	4190	-0-	-429 B	-0-	167	1	4023	2	N	-0-			-0-
06	4655	X	4655	-0-	-0- B	-0-	187	1	4468	2	N	-0-			-0-
07	4588	X	4171	-0-	-417 B	-0-	179	1	3992	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	3189	-0-	-1337 B	-0-	138	1	3051	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	2782	-0-	-1718 B	-0-	123	1	2659	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	2493	-0-	-2157 B	-0-	112	1	2381	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	1055	-0-	-3445 B	-0-	46	1	1009	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	1117	-0-	-3068 B	-0-	48	1	1069	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8862	-0-	-314 B	-0-	346	1	8516	2	N	-0-			-0-
02	7554	X	7554	-0-	-0- B	-0-	294	1	7260	2	N	-0-			-0-
03	8215	X	6340	-0-	-1875 B	-0-	248	1	6092	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	7305	-0-	-1275 B	-0-	290	1	7015	2	N	-0-			-0-
05	8866	X	8442	-0-	-424 B	-0-	334	1	8108	2	N	-0-			-0-
06	8580	X	4978	-0-	-3602 B	-0-	200	1	4778	2	N	-0-			-0-
07	8370	X	6385	-0-	-1985 B	-0-	275	1	6110	2	N	-0-			-0-
08	8432	X	5304	-0-	-3128 B	-0-	230	1	5074	2	N	-0-			-0-
09	8160	X	5468	-0-	-2692 B	-0-	241	1	5227	2	N	-0-			-0-
10	8432	X	4851	-0-	-3581 B	-0-	217	1	4634	2	N	-0-			-0-
11	7211	X	7211	-0-	-0- B	-0-	311	1	6900	2	N	-0-			-0-
12	6386	X	5782	-0-	-604 B	-0-	252	1	5530	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	5058	-0-	-119 B	-0-	197	1	4861	2	N	-0-			-0-
02	4676	X	4517	-0-	-159 B	-0-	176	1	4341	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	2819	-0-	-2141 B	-0-	110	1	2709	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	4081	-0-	-809 B	-0-	163	1	3918	2	N	-0-			-0-
05	5053	X	4778	-0-	-275 B	-0-	189	1	4589	2	N	-0-			-0-
06	4890	X	4182	-0-	-708 B	-0-	168	1	4014	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	4237	-0-	-754 B	-0-	183	1	4054	2	N	-0-			-0-
08	4774	X	3631	-0-	-1143 B	-0-	157	1	3474	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	3140	-0-	-1480 B	-0-	139	1	3001	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	4375	-0-	-399 B	-0-	197	1	4178	2	N	-0-			-0-
11	4170	X	4121	-0-	-49 B	-0-	178	1	3943	2	N	-0-			-0-
12	4247	X	4170	-0-	-77 B	-0-	182	1	3988	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	23467	X	21278	-0-	-2189	B	-0-	831	1	20447	2	N	-0-			-0-
02	21196	X	19000	-0-	-2196	B	-0-	740	1	18260	2	N	-0-			-0-
03	22103	X	20759	-0-	-1344	B	-0-	814	1	19945	2	N	-0-			-0-
04	20670	X	19787	-0-	-883	B	-0-	786	1	19001	2	N	-0-			-0-
05	21266	X	20188	-0-	-1078	B	-0-	799	1	19389	2	N	-0-			-0-
06	20580	X	19357	-0-	-1223	B	-0-	776	1	18581	2	N	-0-			-0-
07	21049	X	19760	-0-	-1289	B	-0-	851	1	18909	2	N	-0-			-0-
08	20584	X	19556	-0-	-1028	B	-0-	846	1	18710	2	N	-0-			-0-
09	19800	X	18694	-0-	-1106	B	-0-	825	1	17869	2	N	-0-			-0-
10	20181	X	19139	-0-	-1042	B	-0-	857	1	18282	2	N	-0-			-0-
11	19350	X	18336	-0-	-1014	B	-0-	790	1	17546	2	N	-0-			-0-
12	19747	X	18908	-0-	-839	B	-0-	824	1	18084	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 234,762 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	23002	X	22217	-0-	-785	B	-0-	867	1	21350	2	N	-0-			-0-
02	20776	X	19682	-0-	-1094	B	-0-	766	1	18916	2	N	-0-			-0-
03	21979	X	18528	-0-	-3451	B	-0-	725	1	17803	2	N	-0-			-0-
04	22689	X	22689	-0-	-0-	B	-0-	902	1	21787	2	N	-0-			-0-
05	22227	X	20338	-0-	-1889	B	-0-	806	1	19532	2	N	-0-			-0-
06	21510	X	20932	-0-	-578	B	-0-	840	1	20092	2	N	-0-			-0-
07	23436	X	20755	-0-	-2681	B	-0-	893	1	19862	2	N	-0-			-0-
08	20307	X	20307	-0-	-0-	B	-0-	880	1	19427	2	N	-0-			-0-
09	16750	X	16750	-0-	-0-	B	-0-	738	1	16012	2	N	-0-			-0-
10	21871	X	21871	-0-	-0-	B	-0-	979	1	20892	2	N	-0-			-0-
11	20940	X	19278	-0-	-1662	B	-0-	830	1	18448	2	N	-0-			-0-
12	20770	X	19536	-0-	-1234	B	-0-	851	1	18685	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 242,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4073	-0-	-2034	B	-0-	159	1	3914	2	N	-0-			84
02	5208	X	4855	-0-	-353	B	-0-	188	1	4667	2	N	-0-			84
03	5177	X	5034	-0-	-143	B	-0-	197	1	4837	2	N	-0-			84
04	5017	X	5017	-0-	-0-	B	-0-	199	1	4818	2	N	-0-			84
05	5363	X	4645	-0-	-718	B	-0-	184	1	4461	2	N	-0-			84
06	5190	X	4910	-0-	-280	B	-0-	197	1	4713	2	N	-0-			84
07	5363	X	4894	-0-	-469	B	-0-	211	1	4683	2	N	-0-			84
08	4482	X	4482	-0-	-0-	B	-0-	194	1	4288	2	N	-0-			84
09	4332	X	4332	-0-	-0-	B	-0-	191	1	4141	2	N	-0-			84
10	5321	X	5321	-0-	-0-	B	-0-	238	1	5083	2	N	-0-			84
11	4916	X	4916	-0-	-0-	B	-0-	213	1	4703	2	N	-0-			84
*12	4086	X	4086	-0-	-0-	B	-0-	178	1	3908	2	N	-0-			84

TOTAL GAS PROD: 56,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2449	N	2297	-0-	-152 B	-0-	90	1	2207	2	N	-0-			-0-
02	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	80	1	1972	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	2206	-0-	-150 B	-0-	86	1	2120	2	N	-0-			-0-
04	2220	N	2205	-0-	-15 B	-0-	88	1	2117	2	N	-0-			-0-
05	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	91	1	2208	2	N	-0-			-0-
06	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	90	1	2170	2	N	-0-			-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	99	1	2201	2	N	-0-			-0-
08	2294	N	2232	-0-	-62 B	-0-	97	1	2135	2	N	-0-			-0-
09	2250	N	2135	-0-	-115 B	-0-	94	1	2041	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	2253	-0-	-41 B	-0-	101	1	2152	2	N	-0-			-0-
11	2160	N	2021	-0-	-139 B	-0-	88	1	1933	2	N	-0-			-0-
*12	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	101	1	2203	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,564 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	11408	X	9498	-0-	-1910 B	-0-	371	1	9127	2	N	-0-			-0-
02	10080	X	8217	-0-	-1863 B	-0-	319	1	7898	2	N	-0-			-0-
03	11741	X	11741	-0-	-0- B	-0-	461	1	11280	2	N	-0-			-0-
04	10223	X	10223	-0-	-0- B	-0-	406	1	9817	2	N	-0-			-0-
05	11669	X	11669	-0-	-0- B	-0-	463	1	11206	2	N	-0-			-0-
06	10800	X	9589	-0-	-1211 B	-0-	385	1	9204	2	N	-0-			-0-
07	11207	X	11207	-0-	-0- B	-0-	483	1	10724	2	N	-0-			-0-
08	11749	X	11364	-0-	-385 B	-0-	492	1	10872	2	N	-0-			-0-
09	11280	X	6740	-0-	-4540 B	-0-	297	1	6443	2	N	-0-			-0-
10	13338	X	13338	-0-	-0- B	-0-	597	1	12741	2	N	-0-			-0-
11	11010	X	9347	-0-	-1663 B	-0-	402	1	8945	2	N	-0-			-0-
12	11377	X	11373	-0-	-4 B	-0-	495	1	10878	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	38	1	936	2	N	-0-			-0-
02	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	32	1	797	2	N	-0-			-0-
03	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	34	1	829	2	N	-0-			-0-
04	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	37	1	882	2	N	-0-			-0-
05	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	32	1	757	2	N	-0-			-0-
06	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	27	1	631	2	N	-0-			-0-
07	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	29	1	643	2	N	-0-			-0-
08	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	25	1	570	2	N	-0-			-0-
09	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	25	1	544	2	N	-0-			-0-
10	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	25	1	529	2	N	-0-			-0-
11	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	24	1	525	2	N	-0-			-0-
*12	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	26	1	548	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	14334	-0-	-515 B	-0-	560	1	13774	2	N	-0-			-0-
02	13076	X	12035	-0-	-1041 B	-0-	469	1	11566	2	N	-0-			-0-
03	13423	X	12412	-0-	-1011 B	-0-	487	1	11925	2	N	-0-			-0-
04	13860	X	13379	-0-	-481 B	-0-	532	1	12847	2	N	-0-			-0-
05	14322	X	13968	-0-	-354 B	-0-	554	1	13414	2	N	-0-			-0-
06	13860	X	11360	-0-	-2500 B	-0-	456	1	10904	2	N	-0-			-0-
07	13826	X	11692	-0-	-2134 B	-0-	504	1	11188	2	N	-0-			-0-
08	12959	X	12959	-0-	-0- B	-0-	561	1	12398	2	N	-0-			-0-
09	11760	X	10062	-0-	-1698 B	-0-	444	1	9618	2	N	-0-			-0-
10	12940	X	12940	-0-	-0- B	-0-	579	1	12361	2	N	-0-			-0-
11	11760	X	11385	-0-	-375 B	-0-	490	1	10895	2	N	-0-			-0-
12	12152	X	11619	-0-	-533 B	-0-	506	1	11113	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18097	X	18097	-0-	-0- B	-0-	707	1	17390	2	N	-0-			-0-
02	14436	X	14436	-0-	-0- B	-0-	562	1	13874	2	N	-0-			-0-
03	14687	X	14687	-0-	-0- B	-0-	576	1	14111	2	N	-0-			-0-
04	13336	X	13336	-0-	-0- B	-0-	531	1	12805	2	N	-0-			-0-
05	13384	X	13384	-0-	-0- B	-0-	531	1	12853	2	N	-0-			-0-
06	12528	X	12528	-0-	-0- B	-0-	503	1	12025	2	N	-0-			-0-
07	12521	X	12521	-0-	-0- B	-0-	539	1	11982	2	N	-0-			-0-
08	12117	X	12117	-0-	-0- B	-0-	525	1	11592	2	N	-0-			-0-
09	12298	X	12298	-0-	-0- B	-0-	543	1	11755	2	N	-0-			-0-
10	12192	X	12192	-0-	-0- B	-0-	546	1	11646	2	N	-0-			-0-
11	11551	X	11551	-0-	-0- B	-0-	497	1	11054	2	N	-0-			-0-
*12	11681	X	11681	-0-	-0- B	-0-	508	1	11173	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22103	X	6568	-0-	-15535 B	-0-	256	1	6312	2	N	-0-			-0-
02	7084	X	5872	-0-	-1212 B	-0-	228	1	5644	2	N	-0-			-0-
03	7843	X	6614	-0-	-1229 B	-0-	259	1	6355	2	N	-0-			-0-
04	7590	X	5955	-0-	-1635 B	-0-	238	1	5717	2	N	-0-			-0-
05	16197	X	16197	-0-	-0- B	-0-	642	1	15555	2	N	-0-			-0-
06	25694	X	25694	-0-	-0- B	-0-	1030	1	24664	2	N	-0-			-0-
07	26716	X	26716	-0-	-0- B	-0-	1150	1	25566	2	N	-0-			-0-
08	22071	X	22071	-0-	-0- B	-0-	955	1	21116	2	N	-0-			-0-
09	20514	X	20514	-0-	-0- B	-0-	905	1	19609	2	N	-0-			-0-
10	19384	X	19384	-0-	-0- B	-0-	868	1	18516	2	N	-0-			-0-
11	19755	X	19755	-0-	-0- B	-0-	851	1	18904	2	N	-0-			-0-
*12	19966	X	19966	-0-	-0- B	-0-	866	1	19100	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 195,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32426	X	29232	-0-	-3194	B	-0-	1141	1	28091	2	N	-0-			-0-
02	23743	X	23743	-0-	-0-	B	-0-	925	1	22818	2	N	-0-			-0-
03	30067	X	30067	-0-	-0-	B	-0-	1178	1	28889	2	N	-0-			-0-
04	28374	X	28374	-0-	-0-	B	-0-	1127	1	27247	2	N	-0-			-0-
05	25598	X	25598	-0-	-0-	B	-0-	1014	1	24584	2	N	-0-			-0-
06	25511	X	25511	-0-	-0-	B	-0-	1023	1	24488	2	N	-0-			-0-
07	24540	X	24540	-0-	-0-	B	-0-	1057	1	23483	2	N	-0-			-0-
08	28210	X	23703	-0-	-4507	B	-0-	1027	1	22676	2	N	-0-			-0-
09	27300	X	24817	-0-	-2483	B	-0-	1095	1	23722	2	N	-0-			-0-
10	26350	X	24818	-0-	-1532	B	-0-	1111	1	23707	2	N	-0-			-0-
11	25500	X	22960	-0-	-2540	B	-0-	989	1	21971	2	N	-0-			-0-
12	25637	X	19067	-0-	-6570	B	-0-	830	1	18237	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 302,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18972	X	14370	-0-	-4602	B	-0-	562	1	13808	2	N	-0-			-0-
02	16324	X	10668	-0-	-5656	B	-0-	416	1	10252	2	N	-0-			-0-
03	17205	X	12799	-0-	-4406	B	-0-	501	1	12298	2	N	-0-			-0-
04	14460	X	12333	-0-	-2127	B	-0-	489	1	11844	2	N	-0-			-0-
05	14384	X	11901	-0-	-2483	B	-0-	471	1	11430	2	N	-0-			-0-
06	13920	X	10716	-0-	-3204	B	-0-	430	1	10286	2	N	-0-			-0-
07	12803	X	10644	-0-	-2159	B	-0-	458	1	10186	2	N	-0-			-0-
08	12121	X	11970	-0-	-151	B	-0-	518	1	11452	2	N	-0-			-0-
09	11730	X	10811	-0-	-919	B	-0-	477	1	10334	2	N	-0-			-0-
10	11904	X	10729	-0-	-1175	B	-0-	480	1	10249	2	N	-0-			-0-
11	11580	X	8600	-0-	-2980	B	-0-	370	1	8230	2	N	-0-			-0-
12	11966	X	10233	-0-	-1733	B	-0-	446	1	9787	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43121	X	42131	-0-	-990	B	-0-	1645	1	40486	2	N	-0-			-0-
02	36820	X	34597	-0-	-2223	B	-0-	1347	1	33250	2	N	-0-			-0-
03	39274	X	39274	-0-	-0-	B	-0-	1539	1	37735	2	N	-0-			-0-
04	40770	X	34323	-0-	-6447	B	-0-	1364	1	32959	2	N	-0-			-0-
05	42129	X	36245	-0-	-5884	B	-0-	1437	1	34808	2	N	-0-			-0-
06	40770	X	30926	-0-	-9844	B	-0-	1240	1	29686	2	N	-0-			-0-
07	39277	X	32846	-0-	-6431	B	-0-	1414	1	31432	2	N	-0-			-0-
08	33584	X	33584	-0-	-0-	B	-0-	1454	1	32130	2	N	-0-			-0-
09	34818	X	34818	-0-	-0-	B	-0-	1536	1	33282	2	N	-0-			-0-
10	35544	X	35544	-0-	-0-	B	-0-	1592	1	33952	2	N	-0-			-0-
11	32687	X	32687	-0-	-0-	B	-0-	1407	1	31280	2	N	-0-			-0-
12	33418	X	32920	-0-	-498	B	-0-	1432	1	31488	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 419,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	15972	-0-	-861	B	-0-	624	1	15348	2	N	-0-			-0-
02	15204	X	14074	-0-	-1130	B	-0-	548	1	13526	2	N	-0-			-0-
03	15810	X	15202	-0-	-608	B	-0-	595	1	14607	2	N	-0-			-0-
04	15450	X	14486	-0-	-964	B	-0-	575	1	13911	2	N	-0-			-0-
05	15965	X	14131	-0-	-1834	B	-0-	560	1	13571	2	N	-0-			-0-
06	15450	X	13322	-0-	-2128	B	-0-	535	1	12787	2	N	-0-			-0-
07	15593	X	15206	-0-	-387	B	-0-	655	1	14551	2	N	-0-			-0-
08	14911	X	14286	-0-	-625	B	-0-	619	1	13667	2	N	-0-			-0-
09	14430	X	13562	-0-	-868	B	-0-	599	1	12963	2	N	-0-			-0-
10	14911	X	13860	-0-	-1051	B	-0-	620	1	13240	2	N	-0-			-0-
11	14430	X	13266	-0-	-1164	B	-0-	571	1	12695	2	N	-0-			-0-
12	14911	X	13364	-0-	-1547	B	-0-	581	1	12783	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,731 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	26257	X	23833	-0-	-2424	B	-0-	930	1	22903	2	N	-0-			-0-
02	22288	X	21172	-0-	-1116	B	-0-	824	1	20348	2	N	-0-			-0-
03	24170	X	24170	-0-	-0-	B	-0-	947	1	23223	2	N	-0-			-0-
04	23070	X	23030	-0-	-40	B	-0-	915	1	22115	2	N	-0-			-0-
05	23839	X	23667	-0-	-172	B	-0-	937	1	22730	2	N	-0-			-0-
06	23400	X	22252	-0-	-1148	B	-0-	892	1	21360	2	N	-0-			-0-
07	24180	X	21930	-0-	-2250	B	-0-	944	1	20986	2	N	-0-			-0-
08	24180	X	21597	-0-	-2583	B	-0-	935	1	20662	2	N	-0-			-0-
09	23040	X	21370	-0-	-1670	B	-0-	942	1	20428	2	N	-0-			-0-
10	23653	X	22007	-0-	-1646	B	-0-	985	1	21022	2	N	-0-			-0-
11	22260	X	20938	-0-	-1322	B	-0-	902	1	20036	2	N	-0-			-0-
12	22072	X	20892	-0-	-1180	B	-0-	909	1	19983	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 266,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31868	X	28302	-0-	-3566	B	-0-	1104	1	27198	2	N	-0-			-0-
02	26572	X	24729	-0-	-1843	B	-0-	963	1	23766	2	N	-0-			-0-
03	28365	X	27241	-0-	-1124	B	-0-	1068	1	26173	2	N	-0-			-0-
04	27450	X	27059	-0-	-391	B	-0-	1075	1	25984	2	N	-0-			-0-
05	28303	X	26415	-0-	-1888	B	-0-	1046	1	25369	2	N	-0-			-0-
06	27390	X	25033	-0-	-2357	B	-0-	1003	1	24030	2	N	-0-			-0-
07	27962	X	25665	-0-	-2297	B	-0-	1105	1	24560	2	N	-0-			-0-
08	27962	X	25431	-0-	-2531	B	-0-	1101	1	24330	2	N	-0-			-0-
09	27060	X	20957	-0-	-6103	B	-0-	925	1	20032	2	N	-0-			-0-
10	26412	X	19564	-0-	-6848	B	-0-	876	1	18688	2	N	-0-			-0-
11	25620	X	25620	-0-	-0-	B	-0-	1103	1	24517	2	N	-0-			-0-
12	25668	X	24175	-0-	-1493	B	-0-	1052	1	23123	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 300,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	28210	X	23867	-0-	-4343	B	-0-	932	1	22935	2	N	-0-			-0-
02	23240	X	21862	-0-	-1378	B	-0-	852	1	21010	2	N	-0-			-0-
03	25451	X	22109	-0-	-3342	B	-0-	867	1	21242	2	N	-0-			-0-
04	23706	X	23706	-0-	-0-	B	-0-	943	1	22763	2	N	-0-			-0-
05	24211	X	22279	-0-	-1932	B	-0-	883	1	21396	2	N	-0-			-0-
06	23430	X	17057	-0-	-6373	B	-0-	684	1	16373	2	N	-0-			-0-
07	24490	X	22464	-0-	-2026	B	-0-	968	1	21496	2	N	-0-			-0-
08	24490	X	22774	-0-	-1716	B	-0-	985	1	21789	2	N	-0-			-0-
09	23700	X	15646	-0-	-8054	B	-0-	691	1	14955	2	N	-0-			-0-
10	22982	X	22982	-0-	-0-	B	-0-	1028	1	21954	2	N	-0-			-0-
11	22050	X	20188	-0-	-1862	B	-0-	870	1	19318	2	N	-0-			-0-
*12	23591	X	23591	-0-	-0-	B	-0-	1027	1	22564	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 258,525 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	33821	X	33821	-0-	-0-	B	-0-	1320	1	32501	2	N	-0-			-0-
02	30940	X	28947	-0-	-1993	B	-0-	1127	1	27820	2	N	-0-			-0-
03	31682	X	30033	-0-	-1649	B	-0-	1176	1	28857	2	N	-0-			-0-
04	32730	X	28148	-0-	-4582	B	-0-	1119	1	27029	2	N	-0-			-0-
05	33821	X	32912	-0-	-909	B	-0-	1304	1	31608	2	N	-0-			-0-
06	32730	X	28090	-0-	-4640	B	-0-	1127	1	26963	2	N	-0-			-0-
07	32054	X	28708	-0-	-3346	B	-0-	1236	1	27472	2	N	-0-			-0-
08	32922	X	27050	-0-	-5872	B	-0-	1171	1	25879	2	N	-0-			-0-
09	31860	X	30719	-0-	-1141	B	-0-	1356	1	29363	2	N	-0-			-0-
10	32922	X	28593	-0-	-4329	B	-0-	1280	1	27313	2	N	-0-			-0-
11	28080	X	26895	-0-	-1185	B	-0-	1158	1	25737	2	N	-0-			-0-
12	31744	X	26917	-0-	-4827	B	-0-	1172	1	25745	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 350,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	27466	X	24179	-0-	-3287	B	-0-	944	1	23235	2	N	-0-			-0-
02	24192	X	21287	-0-	-2905	B	-0-	829	1	20458	2	N	-0-			-0-
03	26722	X	22970	-0-	-3752	B	-0-	900	1	22070	2	N	-0-			-0-
04	25860	X	22045	-0-	-3815	B	-0-	876	1	21169	2	N	-0-			-0-
05	25823	X	22116	-0-	-3707	B	-0-	876	1	21240	2	N	-0-			-0-
06	23400	X	20858	-0-	-2542	B	-0-	837	1	20021	2	N	-0-			-0-
07	23560	X	21018	-0-	-2542	B	-0-	905	1	20113	2	N	-0-			-0-
08	22444	X	21053	-0-	-1391	B	-0-	911	1	20142	2	N	-0-			-0-
09	21720	X	19771	-0-	-1949	B	-0-	872	1	18899	2	N	-0-			-0-
10	22103	X	18605	-0-	-3498	B	-0-	833	1	17772	2	N	-0-			-0-
11	22631	X	22631	-0-	-0-	B	-0-	975	1	21656	2	N	-0-			-0-
*12	21695	X	21695	-0-	-0-	B	-0-	944	1	20751	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 258,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16128	X	16128	-0-	-0-	B	-0-	630	1	15498	2	N	-0-			-0-
02	16828	X	13245	-0-	-3583	B	-0-	515	1	12730	2	N	-0-			-0-
03	16554	X	15021	-0-	-1533	B	-0-	588	1	14433	2	N	-0-			-0-
04	15660	X	13925	-0-	-1735	B	-0-	554	1	13371	2	N	-0-			-0-
05	16182	X	13138	-0-	-3044	B	-0-	521	1	12617	2	N	-0-			-0-
06	15600	X	13730	-0-	-1870	B	-0-	550	1	13180	2	N	-0-			-0-
07	15035	X	14792	-0-	-243	B	-0-	637	1	14155	2	N	-0-			-0-
08	15035	X	13695	-0-	-1340	B	-0-	592	1	13103	2	N	-0-			-0-
09	13920	X	6188	-0-	-7732	B	-0-	273	1	5915	2	N	-0-			-0-
10	14787	X	5426	-0-	-9361	B	-0-	242	1	5184	2	N	-0-			-0-
11	14310	X	10389	-0-	-3921	B	-0-	448	1	9941	2	N	-0-			-0-
*12	17542	X	17542	-0-	-0-	B	-0-	764	1	16778	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,219 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	38347	X	34924	-0-	-3423	B	-0-	1363	1	33561	2	N	-0-			-0-
02	33880	X	30681	-0-	-3199	B	-0-	1195	1	29486	2	N	-0-			-0-
03	35216	X	33153	-0-	-2063	B	-0-	1298	1	31855	2	N	-0-			-0-
04	33870	X	31053	-0-	-2817	B	-0-	1234	1	29819	2	N	-0-			-0-
05	34937	X	31949	-0-	-2988	B	-0-	1266	1	30683	2	N	-0-			-0-
06	33810	X	29920	-0-	-3890	B	-0-	1200	1	28720	2	N	-0-			-0-
07	33976	X	29824	-0-	-4152	B	-0-	1283	1	28541	2	N	-0-			-0-
08	32240	X	26374	-0-	-5866	B	-0-	1141	1	25233	2	N	-0-			-0-
09	31050	X	29040	-0-	-2010	B	-0-	1281	1	27759	2	N	-0-			-0-
10	31961	X	29344	-0-	-2617	B	-0-	1314	1	28030	2	N	-0-			-0-
11	29910	X	27385	-0-	-2525	B	-0-	1179	1	26206	2	N	-0-			-0-
12	30008	X	27962	-0-	-2046	B	-0-	1217	1	26745	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 361,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34286	X	30739	-0-	-3547	B	-0-	2383	1	28356	2	N	-0-			125
02	30268	X	27497	-0-	-2771	B	-0-	2186	1	25311	2	N	-0-			125
03	30969	X	29173	-0-	-1796	B	-0-	2439	1	26732	2	N	2			127
								2	9							
04	29760	X	22474	-0-	-7286	B	-0-	1939	1	20535	2	N	-0-			127
05	31756	X	31756	-0-	-0-	B	-0-	2290	1	29466	2	N	-0-			127
06	29760	X	28658	-0-	-1102	B	-0-	2503	1	26155	2	N	-0-			127
07	30442	X	28563	-0-	-1879	B	-0-	2510	1	26053	2	N	-0-			127
08	28119	X	28119	-0-	-0-	B	-0-	2526	1	25593	2	N	-0-			127
09	26788	X	26788	-0-	-0-	B	-0-	2516	1	24272	2	N	-0-			127
10	26695	X	26695	-0-	-0-	B	-0-	2858	1	23837	2	N	-0-			127
11	26071	X	26071	-0-	-0-	B	-0-	2847	1	23224	2	N	-0-			127
*12	26520	X	26520	-0-	-0-	B	-0-	2879	1	23641	2	N	-0-			127

TOTAL GAS PROD: 333,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	69006	X	56289	-0-	-12717 B	-0-	2306	1	53983	2	N	-0-			-0-
02	54964	X	53265	-0-	-1699 B	-0-	2108	1	51157	2	N	-0-			-0-
03	57195	X	54974	-0-	-2221 B	-0-	2211	1	52763	2	N	-0-			-0-
04	54480	X	50936	-0-	-3544 B	-0-	2047	1	48889	2	N	-0-			-0-
05	58962	X	50624	-0-	-8338 B	-0-	2040	1	48584	2	N	-0-			-0-
06	57060	X	47701	-0-	-9359 B	-0-	1953	1	45748	2	N	-0-			-0-
07	58962	X	47696	-0-	-11266 B	-0-	2059	1	45637	2	N	-0-			-0-
08	52018	X	46455	-0-	-5563 B	-0-	2051	1	44404	2	N	-0-			-0-
09	50340	X	43578	-0-	-6762 B	-0-	1928	1	41650	2	N	-0-			-0-
10	50623	X	41455	-0-	-9168 B	-0-	1862	1	39593	2	N	-0-			-0-
11	47700	X	42763	-0-	-4937 B	-0-	1847	1	40916	2	N	-0-			-0-
12	47709	X	43404	-0-	-4305 B	-0-	1890	1	41514	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 579,140 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	35681	X	35175	-0-	-506 B	-0-	1372	1	33803	2	N	-0-			-0-
02	31976	X	30057	-0-	-1919 B	-0-	1169	1	28888	2	N	-0-			-0-
03	35402	X	32167	-0-	-3235 B	-0-	1260	1	30907	2	N	-0-			-0-
04	34260	X	29823	-0-	-4437 B	-0-	1185	1	28638	2	N	-0-			-0-
05	35402	X	23493	-0-	-11909 B	-0-	931	1	22562	2	N	-0-			-0-
06	34050	X	31809	-0-	-2241 B	-0-	1276	1	30533	2	N	-0-			-0-
07	33263	X	31456	-0-	-1807 B	-0-	1354	1	30102	2	N	-0-			-0-
08	30935	X	30935	-0-	-0- B	-0-	1338	1	29597	2	N	-0-			-0-
09	28560	X	24411	-0-	-4149 B	-0-	1076	1	23335	2	N	-0-			-0-
10	29617	X	29617	-0-	-0- B	-0-	1326	1	28291	2	N	-0-			-0-
11	28560	X	27656	-0-	-904 B	-0-	1191	1	26465	2	N	-0-			-0-
12	29512	X	27766	-0-	-1746 B	-0-	1209	1	26557	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 354,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	45105	X	42493	-0-	-2612 B	-0-	1659	1	40834	2	N	-0-			-0-
02	38109	X	38109	-0-	-0- B	-0-	1484	1	36625	2	N	-0-			-0-
03	38282	X	38282	-0-	-0- B	-0-	1500	1	36782	2	N	-0-			-0-
04	39150	X	34458	-0-	-4692 B	-0-	1369	1	33089	2	N	-0-			-0-
05	40455	X	35022	-0-	-5433 B	-0-	1387	1	33635	2	N	-0-			-0-
06	39150	X	24547	-0-	-14603 B	-0-	984	1	23563	2	N	-0-			-0-
07	40455	X	27346	-0-	-13109 B	-0-	1178	1	26168	2	N	-0-			-0-
08	38285	X	28736	-0-	-9549 B	-0-	1244	1	27492	2	N	-0-			-0-
09	34470	X	27750	-0-	-6720 B	-0-	1224	1	26526	2	N	-0-			-0-
10	35030	X	27953	-0-	-7077 B	-0-	1252	1	26701	2	N	-0-			-0-
11	27810	X	26672	-0-	-1138 B	-0-	1148	1	25524	2	N	-0-			-0-
12	28737	X	27136	-0-	-1601 B	-0-	1180	1	25956	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 378,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24831	X	21396	-0-	-3435	B	-0-	835	1	20561	2	N	-0-			-0-
02	22428	X	20917	-0-	-1511	B	-0-	814	1	20103	2	N	-0-			-0-
03	23002	X	19812	-0-	-3190	B	-0-	776	1	19036	2	N	-0-			-0-
04	22260	X	21021	-0-	-1239	B	-0-	836	1	20185	2	N	-0-			-0-
05	23157	X	21172	-0-	-1985	B	-0-	839	1	20333	2	N	-0-			-0-
06	22410	X	16938	-0-	-5472	B	-0-	679	1	16259	2	N	-0-			-0-
07	23157	X	20032	-0-	-3125	B	-0-	862	1	19170	2	N	-0-			-0-
08	20555	X	20555	-0-	-0-	B	-0-	890	1	19665	2	N	-0-			-0-
09	14863	X	14863	-0-	-0-	B	-0-	655	1	14208	2	N	-0-			-0-
10	19648	X	19648	-0-	-0-	B	-0-	880	1	18768	2	N	-0-			-0-
11	18286	X	18286	-0-	-0-	B	-0-	788	1	17498	2	N	-0-			-0-
12	14260	X	13382	-0-	-878	B	-0-	582	1	12800	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 228,022 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	20801	X	18132	-0-	-2669	B	-0-	708	1	17424	2	N	-0-			-0-
02	17696	X	16059	-0-	-1637	B	-0-	625	1	15434	2	N	-0-			-0-
03	18879	X	17303	-0-	-1576	B	-0-	678	1	16625	2	N	-0-			-0-
04	17820	X	13521	-0-	-4299	B	-0-	537	1	12984	2	N	-0-			-0-
05	18135	X	17353	-0-	-782	B	-0-	688	1	16665	2	N	-0-			-0-
06	17550	X	15931	-0-	-1619	B	-0-	639	1	15292	2	N	-0-			-0-
07	17794	X	16085	-0-	-1709	B	-0-	693	1	15392	2	N	-0-			-0-
08	17360	X	15651	-0-	-1709	B	-0-	677	1	14974	2	N	-0-			-0-
09	16800	X	14840	-0-	-1960	B	-0-	654	1	14186	2	N	-0-			-0-
10	17360	X	14941	-0-	-2419	B	-0-	669	1	14272	2	N	-0-			-0-
11	15930	X	14147	-0-	-1783	B	-0-	609	1	13538	2	N	-0-			-0-
12	16089	X	14348	-0-	-1741	B	-0-	625	1	13723	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 188,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	14327	-0-	-677	B	-0-	558	1	13769	2	N	-0-			-0-
02	13552	X	10873	-0-	-2679	B	-0-	424	1	10449	2	N	-0-			-0-
03	14384	X	14199	-0-	-185	B	-0-	556	1	13643	2	N	-0-			-0-
04	13860	X	13055	-0-	-805	B	-0-	519	1	12536	2	N	-0-			-0-
05	14322	X	12873	-0-	-1449	B	-0-	509	1	12364	2	N	-0-			-0-
06	13860	X	12114	-0-	-1746	B	-0-	485	1	11629	2	N	-0-			-0-
07	14198	X	13051	-0-	-1147	B	-0-	562	1	12489	2	N	-0-			-0-
08	13206	X	11601	-0-	-1605	B	-0-	502	1	11099	2	N	-0-			-0-
09	12780	X	12624	-0-	-156	B	-0-	557	1	12067	2	N	-0-			-0-
10	13051	X	12797	-0-	-254	B	-0-	572	1	12225	2	N	-0-			-0-
11	12630	X	11336	-0-	-1294	B	-0-	488	1	10848	2	N	-0-			-0-
12	13051	X	11607	-0-	-1444	B	-0-	506	1	11101	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31093	X	26621	-0-	-4472 B	-0-	1062	1	25559	2	N	-0-					-0-
02	28084	X	21939	-0-	-6145 B	-0-	889	1	21050	2	N	-0-					-0-
03	27466	X	26487	-0-	-979 B	-0-	1095	1	25392	2	N	-0-					-0-
04	26580	X	23801	-0-	-2779 B	-0-	974	1	22827	2	N	-0-					-0-
05	26629	X	23139	-0-	-3490 B	-0-	951	1	22188	2	N	-0-					-0-
06	25770	X	21498	-0-	-4272 B	-0-	902	1	20596	2	N	-0-					-0-
07	26474	X	21125	-0-	-5349 B	-0-	915	1	20210	2	N	-0-					-0-
08	24335	X	21368	-0-	-2967 B	-0-	965	1	20403	2	N	-0-					-0-
09	23550	X	22117	-0-	-1433 B	-0-	981	1	21136	2	N	-0-					-0-
10	23126	X	21500	-0-	-1626 B	-0-	968	1	20532	2	N	-0-					-0-
11	21510	X	20030	-0-	-1480 B	-0-	868	1	19162	2	N	-0-					-0-
12	22847	X	20369	-0-	-2478 B	-0-	887	1	19482	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21235	X	18847	-0-	-2388 B	-0-	736	1	18111	2	N	-0-					-0-
02	20188	X	16521	-0-	-3667 B	-0-	643	1	15878	2	N	-0-					-0-
03	20150	X	17689	-0-	-2461 B	-0-	692	1	16997	2	N	-0-					-0-
04	18720	X	16649	-0-	-2071 B	-0-	661	1	15988	2	N	-0-					-0-
05	18848	X	16719	-0-	-2129 B	-0-	663	1	16056	2	N	-0-					-0-
06	18240	X	15715	-0-	-2525 B	-0-	631	1	15084	2	N	-0-					-0-
07	18290	X	15770	-0-	-2520 B	-0-	679	1	15091	2	N	-0-					-0-
08	15337	X	15337	-0-	-0- B	-0-	664	1	14673	2	N	-0-					-0-
09	14510	X	14510	-0-	-0- B	-0-	640	1	13870	2	N	-0-					-0-
10	14705	X	14705	-0-	-0- B	-0-	659	1	14046	2	N	-0-					-0-
11	13825	X	13825	-0-	-0- B	-0-	595	1	13230	2	N	-0-					-0-
12	14260	X	14172	-0-	-88 B	-0-	618	1	13554	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	49	-0-	-4880 B	-0-	1	1	48	2	N	-0-					147
02	6412	X	1171	-0-	-5241 B	-0-	45	1	1111	2	N	14					161
							15	9									
03	6975	X	6146	-0-	-829 B	-0-	238	1	5835	2	N	66	195	1			32
							73	9									
04	9732	X	9732	-0-	-0- B	-0-	381	1	9195	2	N	142					174
							156	9									
05	9474	X	9474	-0-	-0- B	-0-	372	1	9027	2	N	68					242
							75	9									
06	8108	X	8108	-0-	-0- B	-0-	324	1	7738	2	N	42	189	1			95
							46	9									
07	7309	X	7309	-0-	-0- B	-0-	308	1	6868	2	N	121					216
							133	9									
08	10044	X	7215	-0-	-2829 B	-0-	311	1	6892	2	N	11	193	1			34
							12	9									
09	9720	X	7299	-0-	-2421 B	-0-	316	1	6854	2	N	117					151
							129	9									
10	9486	X	7166	-0-	-2320 B	-0-	316	1	6745	2	N	95					246
							105	9									
11	8100	X	5725	-0-	-2375 B	-0-	247	1	5478	2	N	-0-					246
12	7533	X	5328	-0-	-2205 B	-0-	232	1	5096	2	N	-0-					246

TOTAL GAS PROD: 74,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	8853	-0-	-4663	B	-0-	346	1	8507	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	7799	-0-	-1609	B	-0-	304	1	7495	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	8302	-0-	-1742	B	-0-	325	1	7977	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	7716	-0-	-1374	B	-0-	307	1	7409	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	7769	-0-	-1159	B	-0-	309	1	7460	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	7174	-0-	-1406	B	-0-	287	1	6887	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	7182	-0-	-1467	B	-0-	309	1	6873	2	N	-0-					-0-
08	6918	X	6918	-0-	-0-	B	-0-	300	1	6618	2	N	-0-					-0-
09	6417	X	6417	-0-	-0-	B	-0-	282	1	6135	2	N	-0-					-0-
10	6554	X	6554	-0-	-0-	B	-0-	293	1	6261	2	N	-0-					-0-
11	6019	X	6019	-0-	-0-	B	-0-	259	1	5760	2	N	-0-					-0-
*12	5850	X	5850	-0-	-0-	B	-0-	254	1	5596	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,553 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71238	X	53842	-0-	-17396	B	-0-	2241	1	51601	2	N	-0-					-0-
02	62944	X	47312	-0-	-15632	B	-0-	1883	1	45429	2	N	-0-					-0-
03	60946	X	50542	-0-	-10404	B	-0-	2038	1	48504	2	N	-0-					-0-
04	58800	X	48613	-0-	-10187	B	-0-	1966	1	46647	2	N	-0-					-0-
05	56296	X	48728	-0-	-7568	B	-0-	1965	1	46763	2	N	-0-					-0-
06	52110	X	45464	-0-	-6646	B	-0-	1870	1	43594	2	N	-0-					-0-
07	52390	X	35908	-0-	-16482	B	-0-	1649	1	34259	2	N	-0-					-0-
08	50530	X	40134	-0-	-10396	B	-0-	1777	1	38357	2	N	-0-					-0-
09	48600	X	37224	-0-	-11376	B	-0-	1653	1	35571	2	N	-0-					-0-
10	48732	X	39231	-0-	-9501	B	-0-	1877	1	37354	2	N	-0-					-0-
11	45450	X	37117	-0-	-8333	B	-0-	1667	1	35450	2	N	-0-					-0-
12	40145	X	35449	-0-	-4696	B	-0-	1685	1	33764	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 519,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2930	N	2930	-0-	-0-	B	-0-	66 2	1 9	2862	2	N	2					44
02	3347	X	3347	-0-	-0-	B	-0-	83	1	3264	2	N	-0-					44
03	3346	X	3346	-0-	-0-	B	-0-	73	1	3273	2	N	-0-	5	1			39
04	2432	N	2432	-0-	-0-	B	-0-	73	1	2359	2	N	-0-					39
05	3167	X	3167	-0-	-0-	B	-0-	84	1	3083	2	N	-0-					39
06	3961	X	3961	-0-	-0-	B	-0-	109	1	3852	2	N	-0-					39
07	4413	X	4413	-0-	-0-	B	-0-	113	1	4300	2	N	-0-					39
08	2294	X	1161	-0-	-1133	B	-0-	1158	2	3	9	N	3	7	1			35
09	2220	X	898	-0-	-1322	B	-0-	897	2	1	9	N	1					36
10	2294	X	898	-0-	-1396	B	-0-	897	2	1	9	N	1	1	1			36
11	2220	X	637	-0-	-1583	B	-0-	636	2	1	9	N	1					37
12	2294	X	799	-0-	-1495	B	-0-	798	2	1	9	N	1	2	1			36

TOTAL GAS PROD: 27,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	4246	X	4246	-0-	-0-	B	-0-	96	1	4132	2	N	16					48
								18	9									
02	1810	X	1810	-0-	-0-	B	-0-	45	1	1765	2	N	-0-					48
03	5104	X	5104	-0-	-0-	B	-0-	112	1	4990	2	N	2	20	1			30
								2	9									
04	330	X	203	-0-	-127	B	-0-	6	1	197	2	N	-0-					30
05	341	X	273	-0-	-68	B	-0-	7	1	266	2	N	-0-					30
06	481	X	481	-0-	-0-	B	-0-	13	1	467	2	N	1					31
								1	9									
07	521	X	521	-0-	-0-	B	-0-	13	1	506	2	N	2					33
								2	9									
08	341	X	120	-0-	-221	B	-0-	95	2	25	9	N	23	39	1			17
09	330	X	55	-0-	-275	B	-0-	51	2	4	9	N	4					21
10	341	X	47	-0-	-294	B	-0-	43	2	4	9	N	4	7	1			18
11	330	X	78	-0-	-252	B	-0-	70	2	8	9	N	7					25
*12	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	96	2	10	9	N	9	12	1			22

TOTAL GAS PROD: 13,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1187	2	N	-0-					42
02	1647	N	1647	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1531	2	N	7					49
								8	9									
03	2407	N	2407	-0-	-0-	B	-0-	131	1	2275	2	N	1					50
								1	9									
04	2467	N	2467	-0-	-0-	B	-0-	123	1	2344	2	N	-0-					50
05	2484	N	2484	-0-	-0-	B	-0-	134	1	2350	2	N	-0-					50
06	2523	N	2523	-0-	-0-	B	-0-	149	1	2374	2	N	-0-					50
07	2501	N	2501	-0-	-0-	B	-0-	145	1	2356	2	N	-0-					50
08	1816	N	1816	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1707	2	N	-0-					50
09	1901	N	1901	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1795	2	N	-0-					50
10	1705	N	1554	-0-	-151	B	-0-	91	1	1463	2	N	-0-					50
11	1650	N	1532	-0-	-118	B	-0-	95	1	1437	2	N	-0-					50
*12	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1666	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 23,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1085	X	642	-0-	-443	B	-0-	58	1	584	2	N	-0-					-0-
02	980	X	591	-0-	-389	B	-0-	50	1	541	2	N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	67	1	623	2	N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	59	1	600	2	N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	56	1	677	2	N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	67	1	655	2	N	-0-					-0-
07	682	N	622	-0-	-60	B	-0-	57	1	565	2	N	-0-					-0-
08	2226	N	2226	-0-	-0-	B	-0-	194	1	2032	2	N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1087	2	N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	61	1	616	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	219	-0-	-1581	B	-0-	22	1	197	2	N	-0-					-0-
*12	2536	N	2536	-0-	-0-	B	-0-	232	1	2304	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,507 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	1023	N	771	-0-	-252 B	-0-	45	1	726	2	N	-0-			20
02	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	63	1	891	2	N	19			39
							21	9							
03	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	71	1	1237	2	N	-0-			39
04	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	48	1	909	2	N	1			40
							1	9							
05	1085	N	987	-0-	-98 B	-0-	53	1	934	2	N	-0-			40
06	1110	N	808	-0-	-302 B	-0-	48	1	760	2	N	-0-			40
07	992	N	738	-0-	-254 B	-0-	43	1	695	2	N	-0-			40
08	992	N	770	-0-	-222 B	-0-	46	1	724	2	N	-0-			40
09	810	N	737	-0-	-73 B	-0-	41	1	696	2	N	-0-			40
10	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	45	1	718	2	N	-0-			40
11	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	52	1	795	2	N	-0-			40
*12	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	70	1	1137	2	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 10,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	3199	X	3199	-0-	-0- B	-0-	287	1	2912	2	N	-0-			-0-
02	3134	X	3134	-0-	-0- B	-0-	266	1	2868	2	N	-0-			-0-
03	3384	X	3384	-0-	-0- B	-0-	327	1	3057	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	3240	-0-	-0- B	-0-	290	1	2950	2	N	-0-			-0-
05	3342	X	3342	-0-	-0- B	-0-	254	1	3088	2	N	-0-			-0-
06	3185	X	3185	-0-	-0- B	-0-	294	1	2891	2	N	-0-			-0-
07	3506	X	3506	-0-	-0- B	-0-	319	1	3187	2	N	-0-			-0-
08	3300	X	3300	-0-	-0- B	-0-	287	1	3013	2	N	-0-			-0-
09	3451	X	3451	-0-	-0- B	-0-	298	1	3153	2	N	-0-			-0-
10	3506	X	3506	-0-	-0- B	-0-	315	1	3191	2	N	-0-			-0-
11	3183	X	3183	-0-	-0- B	-0-	322	1	2861	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	2127	-0-	-880 B	-0-	195	1	1932	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2157	X	2157	-0-	-0- B	-0-	193	1	1964	2	N	-0-			-0-
02	2790	X	2790	-0-	-0- B	-0-	237	1	2553	2	N	-0-			-0-
03	2563	X	2563	-0-	-0- B	-0-	248	1	2315	2	N	-0-			-0-
04	3703	X	3703	-0-	-0- B	-0-	332	1	3371	2	N	-0-			-0-
05	5061	X	5061	-0-	-0- B	-0-	385	1	4676	2	N	-0-			-0-
06	1800	X	875	-0-	-925 B	-0-	81	1	794	2	N	-0-			-0-
07	2364	X	2364	-0-	-0- B	-0-	215	1	2149	2	N	-0-			-0-
08	2110	X	2110	-0-	-0- B	-0-	184	1	1926	2	N	-0-			-0-
09	3185	X	3185	-0-	-0- B	-0-	275	1	2910	2	N	-0-			-0-
10	2195	X	2195	-0-	-0- B	-0-	197	1	1998	2	N	-0-			-0-
11	2165	X	2165	-0-	-0- B	-0-	219	1	1946	2	N	-0-			-0-
*12	2484	X	2484	-0-	-0- B	-0-	228	1	2256	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,652 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2301	-0-	-241	B	-0-	206	1	2095	2	N	-0-					12
02	2296	X	1827	-0-	-469	B	-0-	155	1	1672	2	N	-0-					12
03	2790	X	1685	-0-	-1105	B	-0-	163	1	1522	2	N	-0-					12
04	2647	N	2647	-0-	-0-	B	-0-	237	1	2410	2	N	-0-					12
05	2618	N	2618	-0-	-0-	B	-0-	199	1	2419	2	N	-0-					12
06	2610	N	2610	-0-	-0-	B	-0-	241	1	2369	2	N	-0-					12
07	2728	N	2519	-0-	-209	B	-0-	229	1	2290	2	N	-0-					12
08	2604	N	2224	-0-	-380	B	-0-	194	1	2030	2	N	-0-					12
09	2610	N	2150	-0-	-460	B	-0-	186	1	1964	2	N	-0-					12
10	2541	N	2541	-0-	-0-	B	-0-	228	1	2313	2	N	-0-					12
11	2205	N	2205	-0-	-0-	B	-0-	223	1	1982	2	N	-0-					12
12	2232	N	2097	-0-	-135	B	-0-	192	1	1905	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 27,424 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1663	N	1663	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1567	2	N	-0-					33
02	2164	N	2164	-0-	-0-	B	-0-	142	1	2022	2	N	-0-					33
03	2305	N	2305	-0-	-0-	B	-0-	125	1	2179	2	N	1					34
								1	9									
04	1802	N	1802	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1712	2	N	-0-					34
05	1984	N	1984	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1877	2	N	-0-					34
06	1684	N	1684	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1584	2	N	1	1	8			34
								1	9									
07	2088	N	2088	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1967	2	N	-0-					34
08	1643	N	1643	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1545	2	N	-0-					34
09	2820	N	2820	-0-	-0-	B	-0-	158	1	2662	2	N	-0-					34
10	2634	N	2634	-0-	-0-	B	-0-	154	1	2479	2	N	1					35
								1	9									
11	2363	N	2363	-0-	-0-	B	-0-	146	1	2217	2	N	-0-					35
*12	2360	N	2360	-0-	-0-	B	-0-	136	1	2224	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 25,510 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1799	-0-	-1084	B	-0-	161	1	1638	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	982	-0-	-1622	B	-0-	83	1	899	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	495	-0-	-2326	B	-0-	48	1	447	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2558	-0-	-172	B	-0-	229	1	2329	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2084	-0-	-551	B	-0-	159	1	1925	2	N	-0-					-0-
06	1743	N	1743	-0-	-0-	B	-0-	161	1	1582	2	N	-0-					-0-
07	2732	N	2732	-0-	-0-	B	-0-	249	1	2483	2	N	-0-					-0-
08	2430	N	2430	-0-	-0-	B	-0-	211	1	2219	2	N	-0-					-0-
09	2085	N	2085	-0-	-0-	B	-0-	180	1	1905	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2689	-0-	-39	B	-0-	241	1	2448	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2092	-0-	-248	B	-0-	211	1	1881	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1804	-0-	-366	B	-0-	165	1	1639	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,493 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6641	X	6641	-0-	-0-	B	-0-	1226	1	5415	2	N	-0-			56
02	7477	X	7477	-0-	-0-	B	-0-	1007	1	6470	2	N	-0-			56
03	8007	X	8007	-0-	-0-	B	-0-	1236	1	6771	2	N	-0-			56
04	7511	X	7511	-0-	-0-	B	-0-	900	1	6611	2	N	-0-			56
05	7213	X	7213	-0-	-0-	B	-0-	888	1	6325	2	N	-0-			56
06	6736	X	6736	-0-	-0-	B	-0-	994	1	5742	2	N	-0-			56
07	6999	X	6999	-0-	-0-	B	-0-	1066	1	5933	2	N	-0-			56
08	6862	X	6862	-0-	-0-	B	-0-	947	1	5915	2	N	-0-			56
09	6281	X	6281	-0-	-0-	B	-0-	1020	1	5261	2	N	-0-			56
10	5240	X	5240	-0-	-0-	B	-0-	858	1	4382	2	N	-0-			56
11	5627	X	5627	-0-	-0-	B	-0-	934	1	4693	2	N	-0-			56
12	2046	X	938	-0-	-1108	B	-0-	145	1	793	2	N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: 75,532 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2823	X	2823	-0-	-0-	B	-0-	253	1	2570	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	2688	-0-	-0-	B	-0-	228	1	2460	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	2555	-0-	-235	B	-0-	247	1	2308	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2490	-0-	-210	B	-0-	223	1	2267	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	2621	-0-	-169	B	-0-	200	1	2421	2	N	-0-			-0-
06	2507	N	2507	-0-	-0-	B	-0-	231	1	2276	2	N	-0-			-0-
07	3053	N	3053	-0-	-0-	B	-0-	278	1	2775	2	N	-0-			-0-
08	3146	X	3146	-0-	-0-	B	-0-	274	1	2872	2	N	-0-			-0-
09	2970	N	2970	-0-	-0-	B	-0-	257	1	2713	2	N	-0-			-0-
10	2790	N	2777	-0-	-13	B	-0-	249	1	2528	2	N	-0-			-0-
11	2700	X	2211	-0-	-489	B	-0-	223	1	1988	2	N	-0-			-0-
12	2790	X	1817	-0-	-973	B	-0-	166	1	1651	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,658 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1316	-0-	-451	B	-2923	76	1	1240	2	N	-0-			47
02	1288	N	1569	-0-	281	B	-2642	103	1	1466	2	N	-0-			47
03	1550	N	1673	-0-	123	B	-2519	91	1	1582	2	N	-0-			47
04	1260	N	1700	-0-	440	B	-2079	85	1	1615	2	N	-0-			47
05	1736	N	1667	-0-	-69	B	-2079	90	1	1577	2	N	-0-			47
06	1620	N	1626	-0-	6	B	-2073	96	1	1530	2	N	-0-			47
07	1767	N	1729	-0-	-38	B	-2073	100	1	1629	2	N	-0-			47
08	1674	N	1606	-0-	-68	B	-2073	96	1	1510	2	N	-0-			47
09	1620	N	1673	-0-	53	B	-2020	94	1	1579	2	N	-0-			47
10	1736	N	1761	-0-	25	B	-1995	103	1	1658	2	N	-0-			47
11	1560	N	1733	-0-	173	B	-1822	107	1	1626	2	N	-0-			47
12	1736	N	1801	-0-	65	B	-1757	104	1	1697	2	N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 19,854 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	435	-0-	-557	B	-0-	39	1	396	2	N	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1036	2	N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1211	2	N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	70	1	709	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1009	-0-	-231	B	-0-	77	1	932	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	480	-0-	-810	B	-0-	44	1	436	2	N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	78	1	784	2	N	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1279	2	N	-0-					-0-
09	1213	N	1213	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1108	2	N	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1100	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	902	-0-	-448	B	-0-	91	1	811	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	697	-0-	-543	B	-0-	64	1	633	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,459 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2067	-0-	-134	B	-0-	185	1	1882	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1110	-0-	-850	B	-0-	94	1	1016	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	941	-0-	-1136	B	-0-	91	1	850	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	672	-0-	-1338	B	-0-	60	1	612	2	N	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1713	2	N	-0-					-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	B	-0-	165	1	1618	2	N	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1460	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1628	-0-	-232	B	-0-	142	1	1486	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1738	-0-	-32	B	-0-	150	1	1588	2	N	-0-					-0-
10	1760	N	1760	-0-	-0-	B	-0-	158	1	1602	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1159	-0-	-431	B	-0-	117	1	1042	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1740	-0-	-58	B	-0-	159	1	1581	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,058 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1834	-0-	-336	B	-0-	106	1	1728	2	N	-0-					1
02	1905	N	1905	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1780	2	N	-0-					1
03	1718	N	1718	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1625	2	N	-0-					1
04	1770	N	1688	-0-	-82	B	-0-	84	1	1604	2	N	-0-					1
05	2108	N	1957	-0-	-151	B	-0-	106	1	1851	2	N	-0-					1
06	1897	N	1897	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1785	2	N	-0-					1
07	1797	N	1797	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1693	2	N	-0-					1
08	2232	N	2232	-0-	-0-	B	-0-	134	1	2098	2	N	-0-					1
09	2268	N	2268	-0-	-0-	B	-0-	127	1	2141	2	N	-0-					1
10	2154	N	2154	-0-	-0-	B	-0-	126	1	2028	2	N	-0-					1
11	2160	N	1919	-0-	-241	B	-0-	119	1	1800	2	N	-0-					1
12	2232	N	2171	-0-	-61	B	-0-	125	1	2046	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,540 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2890	X	2890	-0-	-0-	B	-0-	259	1	2631	2	N	-0-			-0-
02	2732	X	2732	-0-	-0-	B	-0-	232	1	2500	2	N	-0-			-0-
03	2525	X	2525	-0-	-0-	B	-0-	244	1	2281	2	N	-0-			-0-
04	2484	X	2484	-0-	-0-	B	-0-	222	1	2262	2	N	-0-			-0-
05	2690	X	2690	-0-	-0-	B	-0-	205	1	2485	2	N	-0-			-0-
06	2679	N	2679	-0-	-0-	B	-0-	247	1	2432	2	N	-0-			-0-
07	2776	N	2776	-0-	-0-	B	-0-	253	1	2523	2	N	-0-			-0-
08	2562	N	2562	-0-	-0-	B	-0-	223	1	2339	2	N	-0-			-0-
09	2635	N	2635	-0-	-0-	B	-0-	228	1	2407	2	N	-0-			-0-
10	2627	N	2627	-0-	-0-	B	-0-	236	1	2391	2	N	-0-			-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-	B	-0-	187	1	1661	2	N	-0-			-0-
*12	2149	N	2149	-0-	-0-	B	-0-	197	1	1952	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1275	N	1275	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1161	2	N	-0-			-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1324	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1130	-0-	-513	B	-0-	109	1	1021	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1056	-0-	-174	B	-0-	95	1	961	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	1048	-0-	-564	B	-0-	80	1	968	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	1007	-0-	-73	B	-0-	93	1	914	2	N	-0-			-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1037	2	N	-0-			-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	92	1	963	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	1019	-0-	-1	B	-0-	88	1	931	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1094	-0-	-53	B	-0-	98	1	996	2	N	-0-			-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0-	B	-0-	105	1	935	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	1052	-0-	-2	B	-0-	96	1	956	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	537	-0-	-83	B	-0-	48	1	489	2	N	-0-			-0-
02	560	N	500	-0-	-60	B	-0-	43	1	457	2	N	-0-			-0-
03	589	N	472	-0-	-117	B	-0-	46	1	426	2	N	-0-			-0-
04	510	N	463	-0-	-47	B	-0-	41	1	422	2	N	-0-			-0-
05	558	N	485	-0-	-73	B	-0-	37	1	448	2	N	-0-			-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	43	1	420	2	N	-0-			-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	43	1	426	2	N	-0-			-0-
08	496	N	427	-0-	-69	B	-0-	37	1	390	2	N	-0-			-0-
09	450	N	386	-0-	-64	B	-0-	33	1	353	2	N	-0-			-0-
10	465	N	387	-0-	-78	B	-0-	35	1	352	2	N	-0-			-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	54	1	481	2	N	-0-			-0-
*12	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	51	1	502	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,677 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1497	N	1497	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1410	2	N	-0-					2
02	1650	N	1650	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1542	2	N	-0-					2
03	1504	N	1504	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1422	2	N	-0-					2
04	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1055	2	N	-0-					2
05	1656	N	1656	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1567	2	N	-0-					2
06	1357	N	1357	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1277	2	N	-0-					2
07	1418	N	1418	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1336	2	N	-0-					2
08	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1376	2	N	-0-					2
09	1453	N	1453	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1372	2	N	-0-					2
10	1485	N	1485	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1398	2	N	-0-					2
11	1486	N	1486	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1394	2	N	-0-					2
*12	1567	N	1567	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1476	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 17,648 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2080	-0-	-152	B	-0-	186	1	1894	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1657	-0-	-331	B	-0-	141	1	1516	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1964	-0-	-144	B	-0-	190	1	1774	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1771	-0-	-239	B	-0-	159	1	1612	2	N	-0-					-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1743	2	N	-0-					-0-
06	1955	N	1955	-0-	-0-	B	-0-	180	1	1775	2	N	-0-					-0-
07	2080	N	2080	-0-	-0-	B	-0-	189	1	1891	2	N	-0-					-0-
08	2162	N	2162	-0-	-0-	B	-0-	188	1	1974	2	N	-0-					-0-
09	2093	N	2093	-0-	-0-	B	-0-	181	1	1912	2	N	-0-					-0-
10	2279	N	2279	-0-	-0-	B	-0-	204	1	2075	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1819	-0-	-281	B	-0-	184	1	1635	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1812	-0-	-358	B	-0-	166	1	1646	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,559 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2835	N	2835	-0-	-0-	B	-0-	254	1	2581	2	N	-0-					10
02	2995	X	2995	-0-	-0-	B	-0-	254	1	2741	2	N	-0-					10
03	3230	X	3230	-0-	-0-	B	-0-	312	1	2918	2	N	-0-					10
04	2460	N	1838	-0-	-622	B	-0-	165	1	1673	2	N	-0-					10
05	3853	X	3853	-0-	-0-	B	-0-	293	1	3560	2	N	-0-					10
06	2926	X	2926	-0-	-0-	B	-0-	270	1	2656	2	N	-0-					10
07	2609	X	2609	-0-	-0-	B	-0-	237	1	2372	2	N	-0-					10
08	2542	X	2261	-0-	-281	B	-0-	197	1	2064	2	N	-0-					10
09	2460	X	2099	-0-	-361	B	-0-	181	1	1918	2	N	-0-					10
10	2542	X	2390	-0-	-152	B	-0-	214	1	2176	2	N	-0-					10
11	2460	X	2320	-0-	-140	B	-0-	234	1	2086	2	N	-0-					10
12	2542	X	2144	-0-	-398	B	-0-	196	1	1948	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 31,500 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	3625	X	3625	-0-	-0- B	-0-	325	1	3300	2	N	-0-					5
02	3339	X	3339	-0-	-0- B	-0-	284	1	3055	2	N	-0-					5
03	3336	X	3336	-0-	-0- B	-0-	321	1	2998	2	N	15					20
							17	9									
04	3327	X	3327	-0-	-0- B	-0-	298	1	3029	2	N	-0-					20
05	3390	X	3390	-0-	-0- B	-0-	258	1	3132	2	N	-0-					20
06	3296	X	3296	-0-	-0- B	-0-	304	1	2992	2	N	-0-					20
07	3706	X	3706	-0-	-0- B	-0-	337	1	3369	2	N	-0-					20
08	3453	X	3453	-0-	-0- B	-0-	301	1	3152	2	N	-0-					20
09	3330	X	3188	-0-	-142 B	-0-	275	1	2913	2	N	-0-					20
10	3720	X	3414	-0-	-306 B	-0-	306	1	3108	2	N	-0-					20
11	3600	X	2996	-0-	-604 B	-0-	303	1	2693	2	N	-0-					20
12	3720	X	3459	-0-	-261 B	-0-	317	1	3142	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 40,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1426	N	1387	-0-	-39 B	-0-	124	1	1263	2	N	-0-					5
02	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	112	1	1210	2	N	-0-					5
03	1395	N	1270	-0-	-125 B	-0-	123	1	1147	2	N	-0-					5
04	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	128	1	1297	2	N	-0-					5
05	1457	N	1418	-0-	-39 B	-0-	108	1	1310	2	N	-0-					5
06	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	129	1	1273	2	N	-0-					5
07	1488	N	1467	-0-	-21 B	-0-	134	1	1333	2	N	-0-					5
08	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	129	1	1358	2	N	-0-					5
09	1410	N	1128	-0-	-282 B	-0-	97	1	1031	2	N	-0-					5
10	1457	N	1450	-0-	-7 B	-0-	130	1	1320	2	N	-0-					5
11	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	156	1	1387	2	N	-0-					5
*12	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	143	1	1414	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 16,856 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	1798	N	1696	-0-	-102 B	-0-	152	1	1544	2	N	-0-					27
02	1596	N	1543	-0-	-53 B	-0-	131	1	1412	2	N	-0-					27
03	1705	N	1664	-0-	-41 B	-0-	161	1	1503	2	N	-0-					27
04	1650	N	1589	-0-	-61 B	-0-	142	1	1447	2	N	-0-					27
05	1705	N	1657	-0-	-48 B	-0-	126	1	1531	2	N	-0-					27
06	1620	N	1538	-0-	-82 B	-0-	142	1	1396	2	N	-0-					27
07	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	154	1	1537	2	N	-0-					27
08	1643	N	1235	-0-	-408 B	-0-	107	1	1128	2	N	-0-					27
09	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	140	1	1475	2	N	-0-					27
10	1705	N	1390	-0-	-315 B	-0-	125	1	1265	2	N	-0-					27
11	1200	N	1037	-0-	-163 B	-0-	105	1	932	2	N	-0-					27
*12	2368	N	2368	-0-	-0- B	-0-	217	1	2151	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 19,023 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	4154	X	1215	-0-	-2939 B	-13766	224	1	991	2	N	-0-					88
02	3752	X	2090	-0-	-1662 B	-13766	282	1	1808	2	N	-0-					88
03	4154	X	1742	-0-	-2412 B	-13766	269	1	1473	2	N	-0-					88
04	1890	X	1312	-0-	-578 B	-13766	157	1	1155	2	N	-0-					88
05	2325	X	1680	-0-	-645 B	-13766	207	1	1473	2	N	-0-					88
06	2250	X	1473	-0-	-777 B	-13766	217	1	1256	2	N	-0-					88
07	2325	X	1108	-0-	-1217 B	-13766	169	1	939	2	N	-0-					88
08	1736	X	2006	-0-	270 B	-13496	277	1	1729	2	N	-0-					88
09	1620	X	1509	-0-	-111 B	-13496	245	1	1264	2	N	-0-					88
10	1674	X	1681	-0-	7 B	-13489	275	1	1406	2	N	-0-					88
11	1950	X	1143	-0-	-807 B	-13489	190	1	953	2	N	-0-					88
12	2015	X	3487	-0-	1472 B	-12017	538	1	2949	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 20,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	48	1	783	2	N	-0-					5
02	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	60	1	851	2	N	-0-					5
03	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	53	1	917	2	N	-0-					5
04	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	38	1	728	2	N	2					7
							2	9									
05	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	48	1	838	2	N	-0-					7
06	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	51	1	817	2	N	1	1	8			7
							1	9									
07	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	54	1	882	2	N	-0-					7
08	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	60	1	936	2	N	-0-					7
09	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	55	1	934	2	N	-0-					7
10	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	59	1	956	2	N	-0-					7
11	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	58	1	888	2	N	-0-					7
*12	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	54	1	886	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5131	X	5131	-0-	-0- B	-0-	297	1	4834	2	N	-0-					31
02	2688	X	2016	-0-	-672 B	-0-	132	1	1884	2	N	-0-					31
03	2976	X	2284	-0-	-692 B	-0-	124	1	2160	2	N	-0-					31
04	3372	X	3372	-0-	-0- B	-0-	168	1	3204	2	N	-0-					31
05	2976	X	2065	-0-	-911 B	-0-	111	1	1954	2	N	-0-					31
06	2880	X	1581	-0-	-1299 B	-0-	93	1	1488	2	N	-0-					31
07	2976	X	1521	-0-	-1455 B	-0-	88	1	1433	2	N	-0-					31
08	2976	X	1653	-0-	-1323 B	-0-	99	1	1554	2	N	-0-					31
09	2880	X	1640	-0-	-1240 B	-0-	92	1	1548	2	N	-0-					31
10	2077	X	1778	-0-	-299 B	-0-	104	1	1674	2	N	-0-					31
11	1751	X	1751	-0-	-0- B	-0-	108	1	1643	2	N	-0-					31
12	1705	X	1049	-0-	-656 B	-0-	61	1	988	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 25,841 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2665	-0-	-1613 B	-0-	492	1	2173	2	N	-0-					128
02	3780	X	3217	-0-	-563 B	-0-	433	1	2784	2	N	-0-					128
03	4030	X	3364	-0-	-666 B	-0-	517	1	2835	2	N	11					139
							12	9									
04	3240	X	3240	-0-	-0- B	-0-	388	1	2852	2	N	-0-					139
05	3565	X	3145	-0-	-420 B	-0-	387	1	2758	2	N	-0-					139
06	3450	X	2900	-0-	-550 B	-0-	427	1	2469	2	N	4					143
							4	9									
07	3565	X	3051	-0-	-514 B	-0-	464	1	2584	2	N	3					146
							3	9									
08	3379	X	2908	-0-	-471 B	-0-	400	1	2500	2	N	7					153
							8	9									
09	3240	X	2837	-0-	-403 B	-0-	461	1	2376	2	N	-0-					153
10	3131	X	2724	-0-	-407 B	-0-	446	1	2278	2	N	-0-					153
11	2940	X	2875	-0-	-65 B	-0-	477	1	2395	2	N	3					156
							3	9									
12	3038	X	3027	-0-	-11 B	-0-	467	1	2558	2	N	2					158
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 35,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					N	-0-					88
02	980	N	196	-0-	-784 B	-0-	26	1	164	2	N	5					93
							6	9									
03	372	N	65	-0-	-307 B	-0-	10	1	55	2	N	-0-					93
04	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	6	1	41	2	N	-0-					93
05	217	N	42	-0-	-175 B	-0-	5	1	37	2	N	-0-					93
06	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	13	1	73	2	N	-0-					93
07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	12	1	68	2	N	-0-					93
08	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	12	1	74	2	N	-0-					93
09	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	12	1	61	2	N	-0-					93
10	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	11	1	57	2	N	-0-					93
11	90	N	49	-0-	-41 B	-0-	8	1	41	2	N	-0-					93
*12	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	14	1	76	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 882 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	3801	-0-	-4197 B	-0-	702	1	3099	2	N	-0-			80
02	7420	X	4349	-0-	-3071 B	-0-	586	1	3763	2	N	-0-			80
03	7719	X	4584	-0-	-3135 B	-0-	707	1	3877	2	N	-0-			80
04	5100	X	4556	-0-	-544 B	-0-	543	1	3991	2	N	20			100
							22	9							
05	4805	X	4311	-0-	-494 B	-0-	531	1	3780	2	N	-0-			100
06	4650	X	4227	-0-	-423 B	-0-	624	1	3603	2	N	-0-			100
07	4805	X	4282	-0-	-523 B	-0-	652	1	3630	2	N	-0-			100
08	4712	X	3836	-0-	-876 B	-0-	529	1	3307	2	N	-0-			100
09	4560	X	3584	-0-	-976 B	-0-	582	1	3002	2	N	-0-			100
10	4371	X	3592	-0-	-779 B	-0-	588	1	3004	2	N	-0-			100
11	4230	X	4025	-0-	-205 B	-0-	668	1	3357	2	N	-0-			100
*12	5610	X	5610	-0-	-0- B	-0-	866	1	4744	2	N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 50,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	248	N	156	-0-	-92 B	-0-	29	1	127	2	N	-0-			113
02	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	27	1	172	2	N	-0-			113
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	29	1	158	2	N	-0-			113
04	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	22	1	158	2	N	-0-			113
05	217	N	177	-0-	-40 B	-0-	22	1	155	2	N	-0-			113
06	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	27	1	153	2	N	-0-			113
07	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	41	1	227	2	N	-0-			113
08	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	60	1	376	2	N	-0-			113
09	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	42	1	216	2	N	-0-			113
10	279	N	157	-0-	-122 B	-0-	26	1	131	2	N	-0-			113
11	420	N	152	-0-	-268 B	-0-	25	1	127	2	N	-0-			113
12	279	N	149	-0-	-130 B	-0-	23	1	126	2	N	-0-			113

TOTAL GAS PROD: 2,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2139	X	1580	-0-	-559 B	-0-	91	1	1489	2	N	-0-			54
02	1932	X	1181	-0-	-751 B	-0-	78	1	1103	2	N	-0-			54
03	2739	X	2739	-0-	-0- B	-0-	149	1	2590	2	N	-0-			54
04	4539	X	4539	-0-	-0- B	-0-	227	1	4312	2	N	-0-			54
05	3353	X	3353	-0-	-0- B	-0-	181	1	3172	2	N	-0-			54
06	3239	X	3239	-0-	-0- B	-0-	191	1	3048	2	N	-0-			54
07	3133	X	3133	-0-	-0- B	-0-	182	1	2951	2	N	-0-			54
08	3154	X	3154	-0-	-0- B	-0-	189	1	2965	2	N	-0-			54
09	2953	X	2953	-0-	-0- B	-0-	165	1	2788	2	N	-0-			54
10	2572	X	2572	-0-	-0- B	-0-	150	1	2422	2	N	-0-			54
11	2296	X	2296	-0-	-0- B	-0-	142	1	2154	2	N	-0-			54
*12	3052	X	3052	-0-	-0- B	-0-	176	1	2876	2	N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 33,791 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 #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2552	-0-	-1323 B	-0-	471	1	2081	2	N	-0-					201
02	3556	X	2279	-0-	-1277 B	-0-	307	1	1972	2	N	-0-					201
03	3937	X	2424	-0-	-1513 B	-0-	374	1	2050	2	N	-0-					201
04	2850	X	2015	-0-	-835 B	-0-	241	1	1774	2	N	-0-					201
05	2945	X	2105	-0-	-840 B	-0-	258	1	1836	2	N	10					211
							11	9									
06	2460	X	2259	-0-	-201 B	-0-	333	1	1925	2	N	1	176	1			36
							1	9									
07	2511	X	2292	-0-	-219 B	-0-	349	1	1943	2	N	-0-					36
08	2437	X	2437	-0-	-0- B	-0-	336	1	2101	2	N	-0-					36
09	2250	X	2192	-0-	-58 B	-0-	356	1	1836	2	N	-0-					36
10	2325	X	2262	-0-	-63 B	-0-	371	1	1891	2	N	-0-					36
11	2370	X	2033	-0-	-337 B	-0-	338	1	1695	2	N	-0-					36
12	2449	X	2230	-0-	-219 B	-0-	344	1	1886	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 27,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
PILLANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188327 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11432 - 11578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558 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	2	2	8			-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: 2

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 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	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	1			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	1			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	990	N	505	-0-	-485 B	-0-	505	1			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	1			N	-0-					-0-
06	360	N	187	-0-	-173 B	-0-	187	1			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	1			N	-0-					-0-
08	465	N	258	-0-	-207 B	-0-	258	1			N	-0-					-0-
09	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	1			N	-0-					-0-
10	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	1			N	-0-					-0-
11	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707	1			N	-0-					-0-
12	1488	N	1448	-0-	-40 B	-0-	1448	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

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		23	-0-	23 B	23	23	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	23					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		204	-0-	204 B	227	204	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		52	-0-	52 B	279	52	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2361					N	-0-	147	1			13
02	0	N	79	-0-	79 B	-2282	79	1			N	-0-					13
03	0	N	32	-0-	32 B	-2250	32	2			N	-0-					13
04	0	N	44	-0-	44 B	-2206	44	1			N	-0-					13
05	0	N	14	-0-	14 B	-2192	14	1			N	-0-					13
06	0	N	50	-0-	50 B	-2142	50	1			N	-0-					13
07	0	N	52	-0-	52 B	-2090	52	1			N	-0-					13
08	14	N	71	-0-	57 B	-2033	71	1			N	-0-					13
09	0	N	56	-0-	56 B	-1977	56	1			N	-0-					13
10	62	N	23	-0-	-39 B	-1977	23	1			N	-0-					13
11	60	N	3	-0-	-57 B	-1977	3	1			N	-0-					13
12	62	N	25	-0-	-37 B	-1977	25	1			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 449 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 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		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	721	-0-	721 B	721	721	1			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	2976	-0-	2976 B	3697	2976	1			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	359	-0-	359 B	4056	359	1			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	224	-0-	224 B	4280	224	1			N	-0-					-0-
11	4582	X	302	-0-	-4280 B	-0-	302	1			N	-0-					-0-
*12	182	X	182	-0-	-0- B	-0-	182	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,764 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	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	1			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	1			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		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	1782	-0-	1782 B	1782	1782	1			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	1675	-0-	1675 B	3457	1675	1			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	1150	-0-	1150 B	4607	1150	1			N	-0-					-0-
11	4914	X	307	-0-	-4607 B	-0-	307	1			N	-0-					-0-
*12	722	X	722	-0-	-0- B	-0-	722	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,636 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 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	14B2	EXT	2158	-0-	2158	B	2158	2158	1			N	-0-					30
02	14B2	EXT	4091	-0-	4091	B	6249	4091	1			N	-0-					30
03	14B2	EXT	2167	-0-	2167	B	8416	2167	2			N	-0-					30
04	14B2	EXT	1777	-0-	1777	B	10193	1777	1			N	-0-					30
05	14B2	EXT	1261	-0-	1261	B	11454	1261	1			N	-0-					30
06	14B2	EXT	948	-0-	948	B	12402	948	1			N	-0-					30
07	13631	X	1229	-0-	-12402	B	-0-	1229	1			N	-0-					30
08	848	X	848	-0-	-0-	B	-0-	848	1			N	-0-					30
09	1770	X	949	-0-	-821	B	-0-	949	1			N	-0-					30
10	1271	X	883	-0-	-388	B	-0-	883	1			N	-0-					30
11	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	1			N	-0-					30
*12	1134	N	1134	-0-	-0-	B	-0-	1134	1			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 18,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					179
02	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	1			N	-0-					179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					179
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					179
05	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	1			N	-0-					179
06	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	1			N	-0-					179
07	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	1			N	-0-	143	1			36
08	837	N	635	-0-	-202	B	-0-	635	1			N	-0-					36
09	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	1			N	-0-					36
10	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218	1			N	-0-					36
11	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	1			N	-0-					36
12	775	N	366	-0-	-409	B	-0-	366	1			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 5,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	112	-0-	112	B	112	112	1			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	112					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	112					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1058	-0-	1058	B	1170	1058	1			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	456	-0-	456	B	1626	456	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	991	-0-	991	B	2617	991	1			N	-0-					-0-
08	5151	X	2534	-0-	-2617	B	-0-	2534	1			N	-0-					-0-
09	1020	X	889	-0-	-131	B	-0-	889	1			N	-0-					-0-
10	1135	X	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	1			N	-0-					-0-
11	2460	X	847	-0-	-1613	B	-0-	847	1			N	-0-					-0-
12	2542	X	870	-0-	-1672	B	-0-	870	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	1			N	-0-					-0-
03	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	1			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	1			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	1			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	1			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
10	279	N	91	-0-	-188 B	-0-	91	1			N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	1			N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		84	-0-	84 B	84	84	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1643	-0-	1643 B	1727	1643	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		10037	-0-	10037 B	11764	10037	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		8195	-0-	8195 B	19959	8195	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		6216	-0-	6216 B	26175	6216	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5718	-0-	5718 B	31893	5718	1			N	-0-					-0-
08	37042	X	5149	-0-	-31893 B	-0-	5149	1			N	-0-					-0-
09	7980	X	4106	-0-	-3874 B	-0-	4106	1			N	-0-					-0-
10	8184	X	4569	-0-	-3615 B	-0-	4569	1			N	-0-					-0-
11	6210	X	3765	-0-	-2445 B	-0-	3765	1			N	-0-					-0-
12	5704	X	3641	-0-	-2063 B	-0-	3641	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	X	19	-0-	-397 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	77	X	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	210	X	14	-0-	-196 B	-0-	14	1			N	-0-					-0-
05	217	X	37	-0-	-180 B	-0-	37	1			N	-0-					-0-
06	60	X	38	-0-	-22 B	-0-	38	1			N	-0-					-0-
07	62	X	16	-0-	-46 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		24	-0-	24 B	24	24	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		25	-0-	25 B	49	25	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		100	-0-	100 B	149	100	1			N	-0-					-0-
11	253	X	104	-0-	-149 B	-0-	104	1			N	-0-					-0-
*12	32	X	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
SANDERS UNIT 1 WELL #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	1			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	1			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	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
10	124	N	66	-0-	-58	B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 635 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
03	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			N	-0-					44
04	14B2 EXT		1519	-0-	1519	B	1519	1519	1			N	-0-					44
05	14B2 EXT		3025	-0-	3025	B	4544	3025	1			N	-0-					44
06	14B2 EXT		2491	-0-	2491	B	7035	2491	1			N	-0-					44
07	14B2 EXT		2259	-0-	2259	B	9294	2259	1			N	-0-					44
08	11617	X	2323	-0-	-9294	B	-0-	2323	1			N	-0-					44
09	1643	X	1643	-0-	-0-	B	-0-	1643	1			N	-0-					44
10	1493	X	1493	-0-	-0-	B	-0-	1493	1			N	-0-					44
11	2490	X	1487	-0-	-1003	B	-0-	1487	1			N	-0-					44
12	2325	X	1206	-0-	-1119	B	-0-	1206	1			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 17,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	1			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	1			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	1			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	1			N	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005	1			N	-0-					-0-
08	868	N	281	-0-	-587	B	-0-	281	1			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	1			N	-0-					-0-
10	992	N	242	-0-	-750	B	-0-	242	1			N	-0-					-0-
11	270	N	13	-0-	-257	B	-0-	13	1			N	-0-					-0-
*12	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,979 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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	1			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	1			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	1			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	1			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	1			N	-0-					-0-
08	310	N	219	-0-	-91 B	-0-	219	1			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	1			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	1			N	-0-					-0-
11	210	N	168	-0-	-42 B	-0-	168	1			N	-0-					-0-
12	155	N	71	-0-	-84 B	-0-	71	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

01	14B2 EXT	2426	-0-	2426 B	2426	2426	1				N	-0-					16
02	14B2 EXT	4108	-0-	4108 B	6534	4108	1				N	-0-					16
03	14B2 EXT	4037	-0-	4037 B	10571	4037	2				N	-0-					16
04	14B2 EXT	3763	-0-	3763 B	14334	3763	1				N	-0-					16
05	14B2 EXT	3437	-0-	3437 B	17771	3437	1				N	-0-					16
06	14B2 EXT	2821	-0-	2821 B	20592	2821	1				N	-0-					16
07	14B2 EXT	2307	-0-	2307 B	22899	2307	1				N	-0-					16
08	23958	X	1059	-0-	-22899 B	-0-	1059	1			N	-0-					16
09	3750	X	804	-0-	-2946 B	-0-	804	1			N	-0-					16
10	3441	X	954	-0-	-2487 B	-0-	954	1			N	-0-					16
11	2820	X	864	-0-	-1956 B	-0-	864	1			N	-0-					16
12	2294	X	1129	-0-	-1165 B	-0-	1129	1			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 27,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

01	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	1			N	-0-					57
02	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	1			N	-0-					57
03	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					57
04	720	N	576	-0-	-144 B	-0-	576	1			N	-0-	45	1			12
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	1			N	-0-					12
06	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	1			N	-0-					12
07	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	1			N	-0-					12
08	279	N	169	-0-	-110 B	-0-	169	1			N	-0-					12
09	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	1			N	-0-					12
10	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	1			N	-0-					12
11	150	N	102	-0-	-48 B	-0-	102	1			N	-0-					12
12	341	N	165	-0-	-176 B	-0-	165	1			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,915 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 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	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-					7
02	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	1			N	-0-					7
03	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					7
04	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	1			N	-0-					7
05	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	394	1	25	9	N	23					30
06	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	1			N	-0-					30
07	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	1			N	-0-					30
08	434	N	163	-0-	-271 B	-0-	163	1			N	-0-					30
09	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	1			N	-0-					30
10	155	N	69	-0-	-86 B	-0-	69	1			N	-0-					30
11	150	N	41	-0-	-109 B	-0-	41	1			N	-0-					30
*12	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	1			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
02	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	1			N	-0-					14
03	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					14
04	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	1			N	-0-					14
05	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	1			N	-0-					14
06	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	1			N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
08	527	N	17	-0-	-510 B	-0-	17	1			N	-0-					14
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
11	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	1			N	-0-					14
*12	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	1			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3024	N	3024	-0-	-0- B	-0-	3024	1			N	-0-					72
02	4032	X	4032	-0-	-0- B	-0-	4010	1	22	9	N	20					92
03	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	1820	2	31	9	N	28					120
04	2940	N	2766	-0-	-174 B	-0-	2766	1			N	-0-					120
05	2657	N	2657	-0-	-0- B	-0-	2657	1			N	-0-					120
06	3000	X	1855	-0-	-1145 B	-0-	1855	1			N	-0-					120
07	3100	X	2287	-0-	-813 B	-0-	2287	1			N	-0-					120
08	2852	X	2226	-0-	-626 B	-0-	2226	1			N	-0-					120
09	2760	X	2168	-0-	-592 B	-0-	2168	1			N	-0-					120
10	2666	X	1452	-0-	-1214 B	-0-	1419	1	33	9	N	30					150
11	2160	N	2054	-0-	-106 B	-0-	2054	1			N	-0-					150
12	2232	N	1795	-0-	-437 B	-0-	1795	1			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 28,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
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	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	1			N	-0-					6
02	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	1			N	-0-					6
03	2325	N	1980	-0-	-345 B	-0-	1980	2			N	-0-					6
04	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984	1			N	-0-					6
05	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	1			N	-0-					6
06	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	1			N	-0-					6
07	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	1			N	-0-					6
08	1891	N	1879	-0-	-12 B	-0-	1879	1			N	-0-					6
09	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	1			N	-0-					6
10	1891	N	1798	-0-	-93 B	-0-	1798	1			N	-0-					6
11	1830	N	1767	-0-	-63 B	-0-	1767	1			N	-0-					6
12	2108	N	2055	-0-	-53 B	-0-	2055	1			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 22,210 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	1			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	N	431	-0-	-654 B	-0-	431	1			N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	1			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	1			N	-0-					-0-
11	420	N	252	-0-	-168 B	-0-	252	1			N	-0-					-0-
12	589	N	317	-0-	-272 B	-0-	317	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3290	X	3290	-0-	-0- B	-0-	3290	1			N	-0-					-0-
02	2819	X	2819	-0-	-0- B	-0-	2819	1			N	-0-					-0-
03	2850	X	2850	-0-	-0- B	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
04	2921	X	2921	-0-	-0- B	-0-	2921	1			N	-0-					-0-
05	2700	X	2700	-0-	-0- B	-0-	2700	1			N	-0-					-0-
06	2267	X	2267	-0-	-0- B	-0-	2267	1			N	-0-					-0-
07	2861	X	2861	-0-	-0- B	-0-	2861	1			N	-0-					-0-
08	3031	X	3031	-0-	-0- B	-0-	3031	1			N	-0-					-0-
09	2584	X	2584	-0-	-0- B	-0-	2584	1			N	-0-					-0-
10	2233	X	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	1			N	-0-					-0-
11	2611	N	2611	-0-	-0- B	-0-	2611	1			N	-0-					-0-
*12	2645	N	2645	-0-	-0- B	-0-	2645	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2046	-0-	-1085	B	-0-	2029	1	17	9	N	15					125
02	1997	X	1997	-0-	-0-	B	-0-	1980	1	17	9	N	15					140
03	2539	X	2539	-0-	-0-	B	-0-	2517	2	22	9	N	20					160
04	2765	X	2765	-0-	-0-	B	-0-	2751	1	14	9	N	13					173
05	4575	X	4575	-0-	-0-	B	-0-	4551	1	24	9	N	22					195
06	3532	X	3532	-0-	-0-	B	-0-	3515	1	17	9	N	15					210
07	2701	X	2701	-0-	-0-	B	-0-	2694	1	7	9	N	6	191	1			25
08	DLQ G-10		3047	-0-	3047	B	3047	3038	1	9	9	N	8					33
09	DLQ G-10		2667	-0-	2667	B	5714	2661	1	6	9	N	5					38
10	DLQ G-10		2515	-0-	2515	B	8229	2507	1	8	9	N	7					45
11	10110	X	1881	-0-	-8229	B	-0-	1878	1	3	9	N	3					48
*12	1607	X	1607	-0-	-0-	B	-0-	1605	1	2	9	N	2					50

TOTAL GAS PROD: 31,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2300	-0-	-1234	B	-0-	237	1	2063	2	N	-0-					35
02	3080	X	1721	-0-	-1359	B	-0-	159	1	1561	2	N	1					36
								1	9									
03	3410	X	2385	-0-	-1025	B	-0-	230	1	2155	2	N	-0-					36
04	3300	X	2213	-0-	-1087	B	-0-	217	1	1995	2	N	1					37
								1	9									
05	3286	X	2209	-0-	-1077	B	-0-	193	1	2015	2	N	1					38
								1	9									
06	2310	X	2215	-0-	-95	B	-0-	220	1	1994	2	N	1					39
								1	9									
07	2387	X	2301	-0-	-86	B	-0-	225	1	2075	2	N	1					40
								1	9									
08	2387	X	2180	-0-	-207	B	-0-	209	1	1969	2	N	2					42
								2	9									
09	2220	X	2045	-0-	-175	B	-0-	202	1	1831	2	N	11					53
								12	9									
10	2294	X	2106	-0-	-188	B	-0-	229	1	1877	2	N	-0-	11	1			42
11	2220	X	2151	-0-	-69	B	-0-	246	1	1905	2	N	-0-					42
*12	2294	X	1994	-0-	-300	B	-0-	244	1	1750	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 25,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2163	-0-	-565	B	-0-	223	1	1940	2	N	-0-					9
02	2548	X	2135	-0-	-413	B	-0-	197	1	1938	2	N	-0-					9
03	2821	X	2179	-0-	-642	B	-0-	210	1	1969	2	N	-0-					9
04	2730	X	1517	-0-	-1213	B	-0-	149	1	1368	2	N	-0-					9
05	2591	X	2591	-0-	-0-	B	-0-	227	1	2364	2	N	-0-					9
06	2357	X	2357	-0-	-0-	B	-0-	234	1	2123	2	N	-0-					9
07	2356	X	2201	-0-	-155	B	-0-	216	1	1985	2	N	-0-					9
08	2604	X	1809	-0-	-795	B	-0-	174	1	1635	2	N	-0-					9
09	2520	X	1987	-0-	-533	B	-0-	197	1	1790	2	N	-0-					9
10	2604	X	2231	-0-	-373	B	-0-	243	1	1988	2	N	-0-					9
11	2370	X	1748	-0-	-622	B	-0-	200	1	1548	2	N	-0-					9
*12	2201	X	1931	-0-	-270	B	-0-	236	1	1695	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 24,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	4032	X	4032	-0-	-0-	B	-0-	417	1	3615	2	N	-0-			31
02	2501	X	2501	-0-	-0-	B	-0-	231	1	2270	2	N	-0-			31
03	2706	X	2706	-0-	-0-	B	-0-	261	1	2445	2	N	-0-			31
04	3150	X	2175	-0-	-975	B	-0-	213	1	1962	2	N	-0-			31
05	3255	X	2860	-0-	-395	B	-0-	250	1	2610	2	N	-0-			31
06	3150	X	2512	-0-	-638	B	-0-	250	1	2262	2	N	-0-			31
07	2759	X	2608	-0-	-151	B	-0-	255	1	2353	2	N	-0-			31
08	2852	X	2561	-0-	-291	B	-0-	246	1	2315	2	N	-0-			31
09	2760	X	2379	-0-	-381	B	-0-	236	1	2143	2	N	-0-			31
10	2852	X	2597	-0-	-255	B	-0-	283	1	2314	2	N	-0-			31
11	2520	X	2513	-0-	-7	B	-0-	287	1	2226	2	N	-0-			31
*12	2604	X	2380	-0-	-224	B	-0-	291	1	2089	2	N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 31,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31403					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-31403					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-31403					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-31403					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-31403					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-31403					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

01	2666	N	2331	-0-	-335	B	-29820	241	1	2090	2	N	-0-			-0-
02	2380	N	2229	-0-	-151	B	-29820	206	1	2023	2	N	-0-			-0-
03	2604	N	2040	-0-	-564	B	-29820	196	1	1844	2	N	-0-			-0-
04	2250	N	1539	-0-	-711	B	-29820	151	1	1388	2	N	-0-			-0-
05	2480	N	1724	-0-	-756	B	-29820	151	1	1573	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	2010	-0-	30	B	-29790	200	1	1810	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	2090	-0-	509	B	-29281	205	1	1885	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	2001	-0-	265	B	-29016	192	1	1809	2	N	-0-			-0-
09	2010	N	1898	-0-	-112	B	-29016	189	1	1709	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	2005	-0-	-72	B	-29016	218	1	1787	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1931	-0-	-19	B	-29016	221	1	1710	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	1782	-0-	-171	B	-29016	218	1	1564	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 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	2356	X	3354	-0-	998 B	-46	346	1	3007	2	N	1			49
							1	9							
02	3099	X	3145	-0-	46 B	-0-	290	1	2855	2	N	-0-			49
03	3374	X	3374	-0-	-0- B	-0-	325	1	3048	2	N	1			50
							1	9							
04	2949	X	2949	-0-	-0- B	-0-	289	1	2660	2	N	-0-			50
05	3437	X	3437	-0-	-0- B	-0-	301	1	3136	2	N	-0-			50
06	2532	X	2532	-0-	-0- B	-0-	251	1	2279	2	N	2			52
							2	9							
07	2356	X	1888	-0-	-468 B	-0-	185	1	1703	2	N	-0-			52
08	3248	X	3248	-0-	-0- B	-0-	311	1	2937	2	N	-0-			52
09	3470	X	3470	-0-	-0- B	-0-	344	1	3126	2	N	-0-			52
10	3761	X	3761	-0-	-0- B	-0-	410	1	3351	2	N	-0-			52
11	3539	X	3539	-0-	-0- B	-0-	405	1	3134	2	N	-0-			52
*12	2972	X	2972	-0-	-0- B	-0-	363	1	2609	2	N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 37,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	5518	X	4044	-0-	-1474 B	-0-	418	1	3626	2	N	-0-			59
02	4984	X	4797	-0-	-187 B	-0-	443	1	4354	2	N	-0-			59
03	5518	X	5167	-0-	-351 B	-0-	498	1	4669	2	N	-0-			59
04	4470	X	4466	-0-	-4 B	-0-	438	1	4028	2	N	-0-			59
05	5301	X	4242	-0-	-1059 B	-0-	372	1	3870	2	N	-0-			59
06	5130	X	3755	-0-	-1375 B	-0-	374	1	3381	2	N	-0-			59
07	5821	X	5821	-0-	-0- B	-0-	570	1	5251	2	N	-0-			59
08	5177	X	4980	-0-	-197 B	-0-	478	1	4502	2	N	-0-			59
09	4470	X	3621	-0-	-849 B	-0-	359	1	3261	2	N	1			60
							1	9							
10	5828	X	5370	-0-	-458 B	-0-	585	1	4785	2	N	-0-			60
11	5640	X	4110	-0-	-1530 B	-0-	470	1	3640	2	N	-0-			60
*12	5828	X	4198	-0-	-1630 B	-0-	513	1	3685	2	N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 54,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2108	X	1793	-0-	-315 B	-18838	185	1	1608	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1754	-0-	-66 B	-18838	162	1	1592	2	N	-0-			-0-
03	2046	N	1825	-0-	-221 B	-18838	176	1	1649	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1537	-0-	-203 B	-18838	151	1	1386	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	2130	-0-	177 B	-18661	187	1	1943	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	1967	-0-	197 B	-18464	196	1	1771	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	1912	-0-	331 B	-18133	187	1	1725	2	N	-0-			-0-
08	2139	N	1953	-0-	-186 B	-18133	187	1	1766	2	N	-0-			-0-
09	1980	N	1790	-0-	-190 B	-18133	178	1	1612	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1885	-0-	-37 B	-18133	205	1	1680	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	1947	-0-	57 B	-18076	223	1	1724	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1780	-0-	-80 B	-18076	217	1	1563	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,273 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 #: 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	7967	X	5289	-0-	-2678 B	-0-	546	1	4743	2	N	-0-			42
02	8820	X	8570	-0-	-250 B	-0-	791	1	7779	2	N	-0-			42
03	9765	X	7599	-0-	-2166 B	-0-	732	1	6867	2	N	-0-			42
04	9450	X	7000	-0-	-2450 B	-0-	687	1	6313	2	N	-0-			42
05	9486	X	7971	-0-	-1515 B	-0-	698	1	7273	2	N	-0-			42
06	9180	X	8170	-0-	-1010 B	-0-	813	1	7357	2	N	-0-			42
07	9486	X	8575	-0-	-911 B	-0-	840	1	7735	2	N	-0-			42
08	8176	X	8176	-0-	-0- B	-0-	784	1	7392	2	N	-0-			42
09	8160	X	7713	-0-	-447 B	-0-	764	1	6942	2	N	6			48
							7	9							
10	8587	X	3620	-0-	-4967 B	-0-	394	1	3226	2	N	-0-			48
11	8310	X	2428	-0-	-5882 B	-0-	278	1	2150	2	N	-0-			48
*12	8587	X	2499	-0-	-6088 B	-0-	306	1	2193	2	N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 77,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	5270	X	3528	-0-	-1742 B	-84417	364	1	3164	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	2940	-0-	-2072 B	-84417	272	1	2668	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	4095	-0-	-1454 B	-84417	395	1	3700	2	N	-0-			-0-
04	5370	X	2538	-0-	-2832 B	-84417	249	1	2289	2	N	-0-			-0-
05	3999	X	4086	-0-	87 B	-84330	358	1	3728	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	3867	-0-	-93 B	-84330	385	1	3482	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	3547	-0-	-545 B	-84330	348	1	3199	2	N	-0-			-0-
08	4092	X	4878	-0-	786 B	-83544	468	1	4410	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	4899	-0-	939 B	-82605	486	1	4413	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	4640	-0-	548 B	-82057	506	1	4134	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	4734	-0-	24 B	-82033	542	1	4192	2	N	-0-			-0-
12	5053	X	4848	-0-	-205 B	-82033	593	1	4255	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,600 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	2449	X	1947	-0-	-502 B	-36369	201	1	1746	2	N	-0-			-0-
02	1988	N	1889	-0-	-99 B	-36369	174	1	1715	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	2106	-0-	-33 B	-36369	203	1	1903	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1660	-0-	-230 B	-36369	163	1	1497	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	2152	-0-	75 B	-36294	189	1	1963	2	N	-0-			-0-
06	2040	N	1923	-0-	-117 B	-36294	191	1	1732	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	2058	-0-	353 B	-35941	202	1	1856	2	N	-0-			-0-
08	2139	N	2022	-0-	-117 B	-35941	194	1	1828	2	N	-0-			-0-
09	1920	N	1836	-0-	-84 B	-35941	182	1	1654	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	1917	-0-	-129 B	-35941	209	1	1708	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1884	-0-	-66 B	-35941	215	1	1669	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	1640	-0-	-251 B	-35941	201	1	1439	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,034 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 #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2092	-0-	-202 B	-44507	216	1	1876	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	2098	-0-	306 B	-44201	194	1	1904	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2163	-0-	-410 B	-44201	208	1	1955	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1726	-0-	-764 B	-44201	169	1	1557	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2210	-0-	-363 B	-44201	194	1	2016	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	2160	-0-	-90 B	-44201	215	1	1945	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	2049	-0-	-276 B	-44201	201	1	1848	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2016	-0-	-185 B	-44201	193	1	1823	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	1964	-0-	-196 B	-44201	195	1	1769	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1664	-0-	-382 B	-44201	181	1	1483	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	2204	-0-	254 B	-43947	252	1	1952	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1862	-0-	-153 B	-43947	228	1	1634	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	X	643	-0-	116 B	-21208	66	1	577	2	N	-0-					-0-
02	672	N	1089	-0-	417 B	-20791	101	1	988	2	N	-0-					-0-
03	775	N	1363	-0-	588 B	-20203	131	1	1232	2	N	-0-					-0-
04	630	N	1160	-0-	530 B	-19673	114	1	1046	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	1147	-0-	124 B	-19549	100	1	1047	2	N	-0-					-0-
06	990	N	1220	-0-	230 B	-19319	121	1	1099	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	1340	-0-	317 B	-19002	131	1	1209	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1348	-0-	325 B	-18677	129	1	1219	2	N	-0-					-0-
09	990	N	1193	-0-	203 B	-18474	118	1	1075	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	934	-0-	-89 B	-18474	102	1	832	2	N	-0-					-0-
11	990	N	971	-0-	-19 B	-18474	111	1	860	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	1265	-0-	242 B	-18232	155	1	1110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,673 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	2480	X	2071	-0-	-409 B	-0-	2071	2			N	-0-					165
02	2324	X	2073	-0-	-251 B	-0-	2073	2			N	-0-					165
03	2852	X	1827	-0-	-1025 B	-0-	1827	2			N	-0-					165
04	2760	X	1441	-0-	-1319 B	-0-	1441	2			N	-0-					165
05	2852	X	1817	-0-	-1035 B	-0-	1816	2	1	9	N	1	155	1			11
06	2220	X	2146	-0-	-74 B	-0-	2138	2	8	9	N	7					18
07	2294	X	900	-0-	-1394 B	-0-	899	2	1	9	N	1					19
08	1829	X	1815	-0-	-14 B	-0-	1814	2	1	9	N	1					20
09	2160	X	1588	-0-	-572 B	-0-	1586	2	2	9	N	2					22
10	2232	X	595	-0-	-1637 B	-0-	594	2	1	9	N	1					23
11	2824	X	2824	-0-	-0- B	-0-	2822	2	2	9	N	2					25
*12	3410	X	3410	-0-	-0- B	-0-	3406	2	4	9	N	4					29

TOTAL GAS PROD: 22,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	937	-0-	-334	B	-0-	937	3		N	-0-			-0-
02	1230	X	1230	-0-	-0-	B	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
03	860	X	860	-0-	-0-	B	-0-	860	3		N	-0-			-0-
04	1140	X	959	-0-	-181	B	-0-	959	3		N	-0-			-0-
05	1364	X	856	-0-	-508	B	-0-	856	3		N	-0-			-0-
06	1320	X	765	-0-	-555	B	-0-	765	3		N	-0-			-0-
07	1364	X	805	-0-	-559	B	-0-	805	3		N	-0-			-0-
08	868	N	635	-0-	-233	B	-0-	635	3		N	-0-			-0-
09	780	N	730	-0-	-50	B	-0-	730	3		N	-0-			-0-
10	1240	N	804	-0-	-436	B	-0-	804	3		N	-0-			-0-
11	690	N	638	-0-	-52	B	-0-	638	3		N	-0-			-0-
*12	927	N	927	-0-	-0-	B	-0-	927	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
02	1624	N	1390	-0-	-234	B	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
03	1054	N	1004	-0-	-50	B	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
04	1080	N	959	-0-	-121	B	-0-	959	3		N	-0-			-0-
05	1550	N	922	-0-	-628	B	-0-	922	3		N	-0-			-0-
06	960	N	956	-0-	-4	B	-0-	956	3		N	-0-			-0-
07	992	N	863	-0-	-129	B	-0-	863	3		N	-0-			-0-
08	930	N	750	-0-	-180	B	-0-	750	3		N	-0-			-0-
09	960	N	785	-0-	-175	B	-0-	785	3		N	-0-			-0-
10	1302	N	938	-0-	-364	B	-0-	938	3		N	-0-			-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3		N	-0-			-0-
*12	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2342	-0-	-975	B	-0-	2342	3		N	-0-			-0-
02	3096	X	3096	-0-	-0-	B	-0-	3096	3		N	-0-			-0-
03	1721	X	1721	-0-	-0-	B	-0-	1721	3		N	-0-			-0-
04	2440	X	2440	-0-	-0-	B	-0-	2440	3		N	-0-			-0-
05	2325	X	1712	-0-	-613	B	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
06	2250	X	1594	-0-	-656	B	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
07	2325	X	1495	-0-	-830	B	-0-	1495	3		N	-0-			-0-
08	2325	X	1500	-0-	-825	B	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
09	2250	X	1290	-0-	-960	B	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
10	2325	X	1743	-0-	-582	B	-0-	1743	3		N	-0-			-0-
11	1724	N	1724	-0-	-0-	B	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
*12	2191	N	2191	-0-	-0-	B	-0-	2191	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47306	X	2061	-0-	-45245 B	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	3834	-0-	-646 B	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	2294	-0-	-0- B	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	1743	-0-	-357 B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	1120	-0-	-3127 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	1147	-0-	-2963 B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	1495	-0-	-2752 B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	923	-0-	-1309 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09	1795	X	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	871	-0-	-1361 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1341	-0-	-9 B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1601	-0-	-259 B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2904	-0-	2904 B	103278	2904	3			N	-0-					-0-
02	0	W	3371	-0-	3371 B	106649	3371	3			N	-0-					-0-
03	0	W	1291	-0-	1291 B	107940	1291	3			N	-0-					-0-
04	0	W	2615	-0-	2615 B	110555	2615	3			N	-0-					-0-
05	0	W	1976	-0-	1976 B	112531	1976	3			N	-0-					-0-
06	114444	X	1913	-0-	-112531 B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
07	1093	X	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
08	1962	X	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
09	1009	X	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
10	2346	X	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
11	1915	X	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
*12	2612	X	2612	-0-	-0- B	-0-	2612	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	2			N	-0-					114
02	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	2			N	-0-					114
03	2015	N	311	-0-	-1704 B	-0-	136	1	175	2	N	-0-					114
04	1680	N	413	-0-	-1267 B	-0-	413	2			N	-0-					114
05	2201	N	593	-0-	-1608 B	-0-	593	2			N	-0-					114
06	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					114
07	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					114
08	589	N	496	-0-	-93 B	-0-	496	2			N	-0-					114
09	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	580	2	3	9	N	3					117
10	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					117
11	480	N	391	-0-	-89 B	-0-	391	2			N	-0-					117
12	589	N	570	-0-	-19 B	-0-	570	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 8,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	108	1	624	2	N	-0-					2
02	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	56	1	554	2	N	-0-					2
03	837	N	721	-0-	-116 B	-0-	31	1	690	2	N	-0-					2
04	720	N	566	-0-	-154 B	-0-	26	1	540	2	N	-0-					2
05	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	30	1	680	2	N	-0-					2
06	690	N	688	-0-	-2 B	-0-	32	1	656	2	N	-0-					2
07	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	35	1	652	2	N	-0-					2
08	713	N	684	-0-	-29 B	-0-	37	1	647	2	N	-0-					2
09	690	N	630	-0-	-60 B	-0-	36	1	594	2	N	-0-					2
10	682	N	607	-0-	-75 B	-0-	39	1	568	2	N	-0-					2
11	660	N	592	-0-	-68 B	-0-	39	1	553	2	N	-0-					2
12	651	N	625	-0-	-26 B	-0-	41	1	584	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

01	31907	X	31907	-0-	-0- B	-0-	31907	2			N	-0-					-0-
02	33936	X	26557	-0-	-7379 B	-0-	251	1	26305	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	37572	X	31897	-0-	-5675 B	-0-	1377	1	30516	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	36360	X	24539	-0-	-11821 B	-0-	1144	1	23394	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	34782	X	30277	-0-	-4505 B	-0-	1269	1	29006	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	30870	X	29001	-0-	-1869 B	-0-	1351	1	27650	2	N	-0-					-0-
07	31899	X	28132	-0-	-3767 B	-0-	1422	1	26708	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	30039	X	25196	-0-	-4843 B	-0-	1357	1	23839	2	N	-0-					-0-
09	29070	X	23989	-0-	-5081 B	-0-	1383	1	22605	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	30039	X	23931	-0-	-6108 B	-0-	1536	1	22392	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	29010	X	22470	-0-	-6540 B	-0-	1493	1	20976	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	28117	X	21262	-0-	-6855 B	-0-	1399	1	19863	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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	5070	X	5070	-0-	-0- B	-0-	746	1	4324	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3563	-0-	-469 B	-0-	352	1	3211	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	3609	-0-	-1351 B	-0-	156	1	3453	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	2933	-0-	-1987 B	-0-	137	1	2794	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	5084	X	3384	-0-	-1700 B	-0-	142	1	3242	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	3899	-0-	-1021 B	-0-	182	1	3717	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3856	-0-	-81 B	-0-	195	1	3660	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3634	X	3634	-0-	-0- B	-0-	196	1	3438	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3678	-0-	-222 B	-0-	212	1	3465	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4030	X	3476	-0-	-554 B	-0-	223	1	3251	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3900	X	3699	-0-	-201 B	-0-	246	1	3453	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3284	-0-	-560 B	-0-	216	1	3068	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	10943	X	2089	-0-	-8854 B	-0-	307	1	1782	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	1064	-0-	-5180 B	-0-	105	1	959	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	1393	-0-	-5520 B	-0-	60	1	1333	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	1017	-0-	-4113 B	-0-	47	1	970	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	575	-0-	-1502 B	-0-	24	1	551	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	1027	-0-	-983 B	-0-	48	1	979	2	N	-0-					-0-
07	1395	X	1109	-0-	-286 B	-0-	56	1	1053	2	N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	57	1	993	2	N	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	61	1	995	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1009	-0-	-76 B	-0-	65	1	944	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	880	-0-	-140 B	-0-	58	1	822	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	918	-0-	-167 B	-0-	60	1	858	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	33542	X	33898	-0-	356 B	-472200	33898	2			N	-0-					-0-
02	31948	X	31235	-0-	-713 B	-472200	311	1	30923	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	35371	X	37877	-0-	2506 B	-469694	1635	1	36238	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	34230	X	31227	-0-	-3003 B	-469694	1456	1	29771	2	N	-0-					-0-
05	35371	X	37176	-0-	1805 B	-467889	1558	1	35615	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	34230	X	35035	-0-	805 B	-467084	1632	1	33403	2	N	-0-					-0-
07	35371	X	35605	-0-	234 B	-466850	1800	1	33803	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	37572	X	33398	-0-	-4174 B	-466850	1799	1	31597	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	35970	X	29983	-0-	-5987 B	-466850	1729	1	28253	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	37169	X	23561	-0-	-13608 B	-466850	1512	1	22046	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	35040	X	20659	-0-	-14381 B	-466850	1372	1	19286	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	35619	X	25047	-0-	-10572 B	-466850	1649	1	23398	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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	37240	X	37240	-0-	-0- B	-0-	37240	2			N	-0-					-0-
02	36708	X	33846	-0-	-2862 B	-0-	338	1	33507	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	40641	X	37664	-0-	-2977 B	-0-	1626	1	36034	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	39330	X	28442	-0-	-10888 B	-0-	1326	1	27115	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	40486	X	35302	-0-	-5184 B	-0-	1480	1	33819	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	36450	X	33053	-0-	-3397 B	-0-	1540	1	31513	2	N	-0-					-0-
07	37665	X	31414	-0-	-6251 B	-0-	1588	1	29825	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	33325	X	29593	-0-	-3732 B	-0-	1594	1	27999	2	N	-0-					-0-
09	32250	X	24994	-0-	-7256 B	-0-	1441	1	23552	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	33325	X	26574	-0-	-6751 B	-0-	1705	1	24866	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	32250	X	25299	-0-	-6951 B	-0-	1681	1	23617	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	31403	X	24240	-0-	-7163 B	-0-	1595	1	22645	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	31641	X	31641	-0-	-0- B	-0-	31641	2			N	-0-					-0-
02	33236	X	27432	-0-	-5804 B	-0-	271	1	27160	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	36797	X	30451	-0-	-6346 B	-0-	1314	1	29133	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	35610	X	22642	-0-	-12968 B	-0-	1056	1	21585	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	33449	X	28606	-0-	-4843 B	-0-	1199	1	27405	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	30630	X	25458	-0-	-5172 B	-0-	1186	1	24272	2	N	-0-					-0-
07	30442	X	18937	-0-	-11505 B	-0-	957	1	17980	2	N	-0-					-0-
08	29419	X	18625	-0-	-10794 B	-0-	1003	1	17622	2	N	-0-					-0-
09	27690	X	16048	-0-	-11642 B	-0-	925	1	15121	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	28613	X	13248	-0-	-15365 B	-0-	850	1	12397	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	25470	X	11970	-0-	-13500 B	-0-	795	1	11174	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	18941	X	16109	-0-	-2832 B	-0-	1060	1	15049	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39122	X	24257	-0-	-14865 B	-0-	24257	2			N	-0-					-0-
02	32800	X	32800	-0-	-0- B	-0-	404	1	32395	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	46478	X	46478	-0-	-0- B	-0-	2006	1	44469	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
04	36203	X	36203	-0-	-0- B	-0-	1688	1	34514	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	47088	X	47088	-0-	-0- B	-0-	1974	1	45112	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	42202	X	42202	-0-	-0- B	-0-	1966	1	40236	2	N	-0-					-0-
07	42427	X	42427	-0-	-0- B	-0-	2145	1	40280	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	46748	X	39752	-0-	-6996 B	-0-	2142	1	37609	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	45240	X	36919	-0-	-8321 B	-0-	2129	1	34788	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	46748	X	34907	-0-	-11841 B	-0-	2240	1	32665	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	42210	X	33478	-0-	-8732 B	-0-	2224	1	31253	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	42439	X	32748	-0-	-9691 B	-0-	2155	1	30593	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 449,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

01	3906	X	2839	-0-	-1067 B	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	3542	X	3542	-0-	-0- B	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3515	-0-	-391 B	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3214	-0-	-386 B	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3206	-0-	-731 B	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3697	-0-	-113 B	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	2641	-0-	-1296 B	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3667	-0-	3667 B	3667	3667	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4049	-0-	4049 B	7716	4049	2			N	-0-					-0-
10	11534	X	3818	-0-	-7716 B	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
*11	2645	X	2645	-0-	-0- B	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	540	-0-	-3645 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,373 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	2537	X	2537	-0-	-0-	B	-0-	2537	2		N	-0-			-0-
02	2968	X	1787	-0-	-1181	B	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
03	3710	X	3710	-0-	-0-	B	-0-	3710	2		N	-0-			-0-
04	3541	X	3541	-0-	-0-	B	-0-	3541	2		N	-0-			-0-
05	3544	X	3544	-0-	-0-	B	-0-	3544	2		N	-0-			-0-
06	3600	X	2425	-0-	-1175	B	-0-	2425	2		N	-0-			-0-
07	3720	X	2344	-0-	-1376	B	-0-	2344	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2679	-0-	2679	B	2679	2679	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		2557	-0-	2557	B	5236	2557	2		N	-0-			-0-
10	8527	X	3291	-0-	-5236	B	-0-	3291	2		N	-0-			-0-
*11	1490	X	1490	-0-	-0-	B	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
*12	3180	X	3180	-0-	-0-	B	-0-	3180	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,085 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	2852	X	1294	-0-	-1558	B	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
02	2576	X	2292	-0-	-284	B	-0-	2292	2		N	-0-			-0-
03	2852	X	2506	-0-	-346	B	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
04	2250	X	1659	-0-	-591	B	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
05	2542	X	1107	-0-	-1435	B	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
06	2460	X	1495	-0-	-965	B	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
07	2542	X	1215	-0-	-1327	B	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2112	-0-	2112	B	2112	2112	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		1306	-0-	1306	B	3418	1306	2		N	-0-			-0-
10	5643	X	2225	-0-	-3418	B	-0-	2225	2		N	-0-			-0-
*11	1924	X	1924	-0-	-0-	B	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
12	2108	X	1760	-0-	-348	B	-0-	1760	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,895 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	5580	X	2614	-0-	-2966	B	-0-	2614	2		N	-0-			-0-
02	5124	X	4739	-0-	-385	B	-0-	4739	2		N	-0-			-0-
03	5673	X	3710	-0-	-1963	B	-0-	3710	2		N	-0-			-0-
04	5490	X	3400	-0-	-2090	B	-0-	3400	2		N	-0-			-0-
05	5239	X	3207	-0-	-2032	B	-0-	3207	2		N	-0-			-0-
06	5070	X	2506	-0-	-2564	B	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
07	5239	X	4114	-0-	-1125	B	-0-	4114	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2894	-0-	2894	B	2894	2894	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		3316	-0-	3316	B	6210	3316	2		N	-0-			-0-
10	10151	X	3941	-0-	-6210	B	-0-	3941	2		N	-0-			-0-
*11	3310	X	3310	-0-	-0-	B	-0-	3310	2		N	-0-			-0-
*12	5638	X	5638	-0-	-0-	B	-0-	5638	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5832	-0-	-864 B	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	4801	-0-	-1247 B	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	6014	-0-	-0- B	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4049	-0-	-1591 B	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	3711	-0-	-2117 B	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	3692	-0-	-2128 B	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
07	6166	X	6166	-0-	-0- B	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	2885	-0-	-3129 B	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3966	-0-	-84 B	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
10	6374	X	6374	-0-	-0- B	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5175	-0-	-795 B	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	4721	-0-	-1448 B	-0-	4721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3448	X	3448	-0-	-0- B	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2363	-0-	-689 B	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2776	-0-	-603 B	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3187	-0-	-143 B	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2909	-0-	-532 B	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2466	-0-	-864 B	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3277	-0-	-9 B	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
08	3437	X	3437	-0-	-0- B	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3123	-0-	-57 B	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
10	3343	X	3343	-0-	-0- B	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2955	-0-	-375 B	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
*12	3726	X	3726	-0-	-0- B	-0-	3726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2621	-0-	-76 B	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2277	-0-	-159 B	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	1952	-0-	-745 B	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1089	-0-	-1491 B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1356	-0-	-1310 B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1453	-0-	-1097 B	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2329	-0-	-182 B	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	1859	-0-	-94 B	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
09	2291	X	2291	-0-	-0- B	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	2252	-0-	-73 B	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	2171	-0-	-79 B	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2288	-0-	-68 B	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,938 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	4836	X	3976	-0-	-860 B	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3402	-0-	-966 B	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3586	-0-	-1002 B	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	2665	-0-	-1775 B	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3314	-0-	-1026 B	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	2950	-0-	-890 B	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
07	4045	X	4045	-0-	-0- B	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
08	3978	X	3978	-0-	-0- B	-0-	3923	2	55	9	N	50					50
09	3210	X	3209	-0-	-1 B	-0-	3146	2	63	9	N	57					107
10	4030	X	3475	-0-	-555 B	-0-	3475	2			N	-0-					107
11	3900	X	3588	-0-	-312 B	-0-	3588	2			N	-0-					107
12	4030	X	3121	-0-	-909 B	-0-	3121	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 41,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	3813	X	3173	-0-	-640 B	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2710	-0-	-734 B	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2539	-0-	-1274 B	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1375	-0-	-2075 B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2476	-0-	-965 B	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2081	-0-	-979 B	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2950	-0-	-57 B	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2533	-0-	-9 B	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1698	-0-	-702 B	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2181	-0-	-764 B	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2694	-0-	-156 B	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
*12	3736	X	3736	-0-	-0- B	-0-	3736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,146 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	4743	X	4019	-0-	-724 B	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3726	-0-	-558 B	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4605	-0-	-231 B	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3774	-0-	-906 B	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
05	5740	X	5740	-0-	-0- B	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4466	-0-	-4 B	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3760	-0-	-859 B	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5277	-0-	-458 B	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4387	-0-	-1163 B	-0-	4359	2	28	9	N	25					25
10	5735	X	4049	-0-	-1686 B	-0-	4049	2			N	-0-					25
11	5100	X	3064	-0-	-2036 B	-0-	3064	2			N	-0-					25
12	5270	X	3548	-0-	-1722 B	-0-	3548	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 50,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	24	1	852	2	Y	-0-					8
02	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	18	1	652	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
03	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	19	1	706	2	Y	-0-					8
04	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	23	1	837	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
05	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	21	1	770	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
06	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	18	1	654	2	Y	-0-					8
07	620	N	612	-0-	-8 B	-0-	16	1	596	2	Y	-0-					8
08	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	36	1	1265	2	Y	-0-					8
09	600	N	565	-0-	-35 B	-0-	15	1	550	2	Y	-0-					8
10	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	16	1	633	2	Y	-0-					8
11	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	16	1	590	2	Y	-0-					8
*12	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	17	1	631	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3444	X	3444	-0-	-0- B	-0-	93	1	3351	2	N	-0-					179
02	3320	X	3320	-0-	-0- B	-0-	89	1	3231	2	N	-0-					179
03	3100	X	2340	-0-	-760 B	-0-	60	1	2280	2	N	-0-					179
04	3000	X	1958	-0-	-1042 B	-0-	52	1	1906	2	N	-0-					179
05	4889	X	4889	-0-	-0- B	-0-	133	1	4756	2	N	-0-					179
06	3127	X	3127	-0-	-0- B	-0-	82	1	3045	2	N	-0-					179
07	3504	X	3504	-0-	-0- B	-0-	92	1	3412	2	N	-0-					179
08	3100	X	1774	-0-	-1326 B	-0-	49	1	1725	2	N	-0-					179
09	3890	X	3890	-0-	-0- B	-0-	105	1	3785	2	N	-0-					179
10	3100	X	1738	-0-	-1362 B	-0-	44	1	1694	2	N	-0-					179
11	3000	X	1965	-0-	-1035 B	-0-	52	1	1913	2	N	-0-					179
12	3100	X	2436	-0-	-664 B	-0-	63	1	2373	2	N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 34,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					20
02	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					20
03	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2			N	-0-					20
04	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					20
05	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					20
06	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					20
07	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					20
08	93	N	37	-0-	-56 B	-0-	37	2			N	-0-					20
09	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					20
10	124	N	82	-0-	-42 B	-0-	82	2			N	-0-					20
11	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					20
*12	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 764 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	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	31	1	1121	2	Y	-0-					95
02	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	27	1	974	2	Y	-0-					95
03	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	31	1	1181	2	Y	-0-					95
04	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	28	1	1016	2	Y	-0-					95
05	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	32	1	1154	2	Y	-0-					95
06	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	60	1	2209	2	Y	-0-					95
07	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	48	1	1791	2	Y	-0-					95
08	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	45	1	1576	2	Y	-0-					95
09	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	31	1	1105	2	Y	-0-					95
*10	1023	N	865	-0-	-158 B	-0-	22	1	837	2	Y	5	5	8			95
							6	9									
*11	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	36	1	1325	2	Y	-0-					95
*12	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	36	1	1334	2	Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 16,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	868	N	776	-0-	-92 B	-0-	21	1	755	2	Y	-0-					143
02	756	N	589	-0-	-167 B	-0-	16	1	573	2	Y	-0-					143
03	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	35	1	1322	2	Y	-0-					143
04	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	23	1	843	2	Y	-0-					143
05	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	33	1	1194	2	Y	1	1	8			143
							1	9									
06	1320	N	1006	-0-	-314 B	-0-	26	1	979	2	Y	1	1	8			143
							1	9									
07	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	32	1	1173	2	Y	-0-					143
08	1240	N	1114	-0-	-126 B	-0-	31	1	1083	2	Y	-0-					143
09	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	30	1	1097	2	Y	-0-					143
*10	1209	N	823	-0-	-386 B	-0-	21	1	800	2	Y	2	2	8			143
							2	9									
11	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	31	1	1152	2	Y	-0-					143
*12	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	42	1	1565	2	Y	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 12,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	21	1	764	2	Y	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	20	1	732	2	Y	-0-					-0-
03	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	59	1	2250	2	Y	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	23	1	867	2	Y	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	21	1	740	2	Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	14	1	522	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	14	1	498	2	Y	-0-					-0-
08	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	61	1	2148	2	Y	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	30	1	1067	2	Y	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	26	1	1021	2	Y	-0-					-0-
11	2932	N	2932	-0-	-0- B	-0-	77	1	2855	2	Y	-0-					-0-
*12	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	40	1	1498	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
02	616	N	-0-	-0-	-616	B	-0-					N	-0-					30
03	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
08	4816	X	4816	-0-	-0-	B	-0-	134	1	4682	2	N	-0-					30
09	1228	N	1228	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1195	2	N	-0-					30
10	3082	N	3082	-0-	-0-	B	-0-	77	1	3005	2	N	-0-					30
11	3267	X	3267	-0-	-0-	B	-0-	86	1	3181	2	N	-0-					30
12	2077	X	916	-0-	-1161	B	-0-	24	1	892	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 13,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

01	3084	X	3084	-0-	-0-	B	-0-	84	1	3000	2	Y	-0-					-0-
02	2730	X	2730	-0-	-0-	B	-0-	73	1	2657	2	Y	-0-					-0-
03	3509	X	3509	-0-	-0-	B	-0-	90	1	3419	2	Y	-0-					-0-
04	2782	N	2782	-0-	-0-	B	-0-	73	1	2709	2	Y	-0-					-0-
05	2650	N	2650	-0-	-0-	B	-0-	72	1	2578	2	Y	-0-					-0-
06	2565	X	2565	-0-	-0-	B	-0-	68	1	2497	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	2576	-0-	-59	B	-0-	68	1	2508	2	Y	-0-					-0-
08	2646	X	2646	-0-	-0-	B	-0-	73	1	2573	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	1985	-0-	-565	B	-0-	54	1	1931	2	Y	-0-					-0-
*10	2635	X	2195	-0-	-440	B	-0-	55	1	2130	2	Y	9	9	8			-0-
								10	9									
11	2550	X	1923	-0-	-627	B	-0-	51	1	1872	2	Y	-0-					-0-
*12	2284	N	2284	-0-	-0-	B	-0-	59	1	2225	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

01	2914	X	2770	-0-	-144	B	-0-	75	1	2693	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
02	3668	X	1803	-0-	-1865	B	-0-	48	1	1755	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3069	-0-	-837	B	-0-	79	1	2989	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	3780	X	2398	-0-	-1382	B	-0-	63	1	2335	2	Y	-0-					-0-
05	3287	X	3287	-0-	-0-	B	-0-	89	1	3197	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
06	4065	X	4065	-0-	-0-	B	-0-	107	1	3956	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
07	3451	X	3451	-0-	-0-	B	-0-	91	1	3360	2	Y	-0-					-0-
08	3327	X	3327	-0-	-0-	B	-0-	92	1	3235	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	2830	-0-	-1250	B	-0-	76	1	2754	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	2062	-0-	-2154	B	-0-	52	1	2010	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	2175	-0-	-1905	B	-0-	57	1	2118	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	2586	-0-	-855	B	-0-	67	1	2519	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	40	1	1430	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1132	-0-	-212 B	-0-	30	1	1102	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1225	-0-	-263 B	-0-	32	1	1193	2	Y	-0-					-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	43	1	1595	2	Y	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	44	1	1574	2	Y	-0-					-0-
06	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	44	1	1627	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1080	-0-	-408 B	-0-	29	1	1051	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	946	-0-	-542 B	-0-	27	1	919	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	769	-0-	-671 B	-0-	21	1	748	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	603	-0-	-482 B	-0-	15	1	588	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	513	-0-	-417 B	-0-	14	1	499	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	603	-0-	-203 B	-0-	16	1	587	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,268 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	3667	X	3667	-0-	-0- B	-0-	99	1	3568	2	Y	-0-					-0-
02	2926	X	2926	-0-	-0- B	-0-	78	1	2848	2	Y	-0-					-0-
03	2998	X	2998	-0-	-0- B	-0-	77	1	2921	2	Y	-0-					-0-
04	3070	X	3070	-0-	-0- B	-0-	81	1	2989	2	Y	-0-					-0-
05	3285	X	3285	-0-	-0- B	-0-	89	1	3196	2	Y	-0-					-0-
06	3241	X	3241	-0-	-0- B	-0-	85	1	3156	2	Y	-0-					-0-
07	3062	X	3062	-0-	-0- B	-0-	81	1	2981	2	Y	-0-					-0-
08	3088	X	3088	-0-	-0- B	-0-	86	1	3002	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2016	-0-	-834 B	-0-	54	1	1962	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2774	-0-	-171 B	-0-	70	1	2704	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2438	-0-	-412 B	-0-	64	1	2374	2	Y	-0-					-0-
*12	3394	X	3394	-0-	-0- B	-0-	88	1	3306	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,959 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	7859	X	7859	-0-	-0- B	-0-	213	1	7646	2	Y	-0-					-0-
02	6356	X	5530	-0-	-826 B	-0-	148	1	5382	2	Y	-0-					-0-
03	7037	X	6000	-0-	-1037 B	-0-	154	1	5845	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7620	X	6365	-0-	-1255 B	-0-	168	1	6197	2	Y	-0-					-0-
05	7874	X	6109	-0-	-1765 B	-0-	166	1	5942	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7620	X	5852	-0-	-1768 B	-0-	154	1	5697	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	6572	X	4250	-0-	-2322 B	-0-	112	1	4138	2	Y	-0-					-0-
08	6572	X	4302	-0-	-2270 B	-0-	119	1	4183	2	Y	-0-					-0-
09	6360	X	4379	-0-	-1981 B	-0-	118	1	4261	2	Y	-0-					-0-
10	6107	X	2919	-0-	-3188 B	-0-	73	1	2846	2	Y	-0-					-0-
11	7803	X	7803	-0-	-0- B	-0-	205	1	7598	2	Y	-0-					-0-
*12	4867	X	4867	-0-	-0- B	-0-	126	1	4741	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,235 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 #: 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	5859	X	338	-0-	-5521 B	-0-	9	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	410	-0-	-2754 B	-0-	11	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	636	-0-	-2681 B	-0-	16	1	620	2	Y	-0-					-0-
04	570	X	388	-0-	-182 B	-0-	10	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	589	X	472	-0-	-117 B	-0-	13	1	459	2	Y	-0-					-0-
06	630	X	461	-0-	-169 B	-0-	12	1	449	2	Y	-0-					-0-
07	651	X	380	-0-	-271 B	-0-	10	1	370	2	Y	-0-					-0-
08	651	X	382	-0-	-269 B	-0-	11	1	371	2	Y	-0-					-0-
09	450	X	373	-0-	-77 B	-0-	10	1	363	2	Y	-0-					-0-
10	5979	X	5979	-0-	-0- B	-0-	150	1	5829	2	Y	-0-					-0-
11	11284	X	11284	-0-	-0- B	-0-	297	1	10987	2	Y	-0-					-0-
*12	8625	X	8625	-0-	-0- B	-0-	224	1	8401	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11565	X	11565	-0-	-0- B	-0-	313	1	11251	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	12012	X	9304	-0-	-2708 B	-0-	249	1	9054	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	13299	X	9197	-0-	-4102 B	-0-	235	1	8961	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	12870	X	8191	-0-	-4679 B	-0-	216	1	7975	2	Y	-0-					-0-
05	13299	X	8689	-0-	-4610 B	-0-	236	1	8452	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	11190	X	7492	-0-	-3698 B	-0-	197	1	7294	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10292	X	7443	-0-	-2849 B	-0-	196	1	7247	2	Y	-0-					-0-
08	9207	X	7009	-0-	-2198 B	-0-	195	1	6814	2	Y	-0-					-0-
09	8400	X	6142	-0-	-2258 B	-0-	166	1	5976	2	Y	-0-					-0-
10	8680	X	4589	-0-	-4091 B	-0-	115	1	4474	2	Y	-0-					-0-
11	7500	X	4773	-0-	-2727 B	-0-	126	1	4647	2	Y	-0-					-0-
12	7440	X	7210	-0-	-230 B	-0-	187	1	7023	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1364	N	1212	-0-	-152 B	-0-	33	1	1179	2	Y	-0-					-0-
02	1232	X	1076	-0-	-156 B	-0-	29	1	1047	2	Y	-0-					-0-
03	1364	X	948	-0-	-416 B	-0-	24	1	924	2	Y	-0-					-0-
04	1170	X	1165	-0-	-5 B	-0-	31	1	1134	2	Y	-0-					-0-
05	1209	X	599	-0-	-610 B	-0-	16	1	583	2	Y	-0-					-0-
06	1170	X	904	-0-	-266 B	-0-	24	1	880	2	Y	-0-					-0-
07	1209	X	232	-0-	-977 B	-0-	6	1	226	2	Y	-0-					-0-
08	1209	X	82	-0-	-1127 B	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	1170	X	68	-0-	-1102 B	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	930	X	31	-0-	-899 B	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	900	X	1	-0-	-899 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	217	X	12	-0-	-205 B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,330 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	3850	X	3850	-0-	-0- B	-0-	104	1	3745	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3195	X	3195	-0-	-0- B	-0-	85	1	3110	2	Y	-0-					-0-
03	3843	X	3843	-0-	-0- B	-0-	98	1	3745	2	Y	-0-					-0-
04	3533	X	3533	-0-	-0- B	-0-	93	1	3440	2	Y	-0-					-0-
05	3862	X	3862	-0-	-0- B	-0-	105	1	3757	2	Y	-0-					-0-
06	3416	X	3416	-0-	-0- B	-0-	90	1	3326	2	Y	-0-					-0-
07	3620	X	3620	-0-	-0- B	-0-	95	1	3525	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3317	-0-	-0- B	-0-	92	1	3225	2	Y	-0-					-0-
09	3026	X	3026	-0-	-0- B	-0-	82	1	2944	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2356	-0-	-558 B	-0-	59	1	2297	2	Y	-0-					-0-
11	3928	X	3928	-0-	-0- B	-0-	103	1	3825	2	Y	-0-					-0-
*12	3789	X	3789	-0-	-0- B	-0-	98	1	3691	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,735 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	1178	N	134	-0-	-1044 B	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	24	1	889	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47 B	-0-	5	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	66	-0-	-114 B	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	151	-0-	-407 B	-0-	4	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	92	-0-	-63 B	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26 B	-0-	2	1	92	2	Y	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	3	1	116	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,347 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	1612	X	914	-0-	-698 B	-0-	25	1	889	2	Y	-0-					-0-
02	2016	X	321	-0-	-1695 B	-0-	9	1	312	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X	1456	-0-	-590 B	-0-	37	1	1418	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	29	1	1058	2	Y	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	35	1	1261	2	Y	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	39	1	1434	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	51	1	1868	2	Y	-0-					-0-
08	3143	X	3143	-0-	-0- B	-0-	87	1	3056	2	Y	-0-					-0-
09	2548	N	2548	-0-	-0- B	-0-	69	1	2479	2	Y	-0-					-0-
10	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	58	1	2226	2	Y	-0-					-0-
11	2280	X	1707	-0-	-573 B	-0-	45	1	1662	2	Y	-0-					-0-
*12	2860	X	2860	-0-	-0- B	-0-	74	1	2786	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,009 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	3916	X	3916	-0-	-0- B	-0-	106	1 9	3809	2	Y	1	1	8			-0-
02	3473	X	3473	-0-	-0- B	-0-	93	1	3380	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3173	-0-	-206 B	-0-	81	1	3092	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2628	-0-	-642 B	-0-	69	1	2559	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3223	-0-	-156 B	-0-	87	1	3136	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3241	-0-	-29 B	-0-	85	1	3156	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3143	-0-	-236 B	-0-	83	1	3060	2	Y	-0-					-0-
08	3507	X	3507	-0-	-0- B	-0-	97	1	3410	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2646	-0-	-594 B	-0-	71	1	2575	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	2871	-0-	-477 B	-0-	72	1	2799	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	2781	-0-	-489 B	-0-	73	1	2708	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2772	-0-	-607 B	-0-	72	1	2700	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3751	X	1716	-0-	-2035 B	-0-	47	1	1669	2	Y	-0-					-0-
02	2044	X	1373	-0-	-671 B	-0-	37	1	1336	2	Y	-0-					-0-
03	2263	X	2078	-0-	-185 B	-0-	53	1 9	2024	2	Y	1	1	8			-0-
04	1920	X	1334	-0-	-586 B	-0-	35	1	1299	2	Y	-0-					-0-
05	1767	X	171	-0-	-1596 B	-0-	5	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	79	-0-	-1931 B	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	50	1	1845	2	Y	-0-					-0-
08	5115	X	5115	-0-	-0- B	-0-	142	1	4973	2	Y	-0-					-0-
09	3865	X	3865	-0-	-0- B	-0-	104	1	3761	2	Y	-0-					-0-
10	3360	X	3360	-0-	-0- B	-0-	85	1	3275	2	Y	-0-					-0-
11	2753	X	2753	-0-	-0- B	-0-	72	1	2681	2	Y	-0-					-0-
*12	3848	X	3848	-0-	-0- B	-0-	100	1	3748	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5952	X	3240	-0-	-2712 B	-0-	88	1	3152	2	Y	-0-					-0-
02	5152	X	3066	-0-	-2086 B	-0-	82	1	2984	2	Y	-0-					-0-
03	5704	X	2975	-0-	-2729 B	-0-	76	1	2899	2	Y	-0-					-0-
04	5250	X	1257	-0-	-3993 B	-0-	33	1	1224	2	Y	-0-					-0-
05	4774	X	1487	-0-	-3287 B	-0-	40	1	1447	2	Y	-0-					-0-
06	4194	X	4194	-0-	-0- B	-0-	110	1	4084	2	Y	-0-					-0-
07	3567	X	3567	-0-	-0- B	-0-	94	1	3473	2	Y	-0-					-0-
08	3321	X	3321	-0-	-0- B	-0-	92	1	3229	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	2133	-0-	-2067 B	-0-	58	1	2075	2	Y	-0-					-0-
10	4340	X	2117	-0-	-2223 B	-0-	53	1	2064	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3611	-0-	-589 B	-0-	95	1	3516	2	Y	-0-					-0-
*12	4770	X	4770	-0-	-0- B	-0-	124	1	4646	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,738 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	2480	N	2398	-0-	-82 B	-0-	65	1	2333	2	Y	-0-					-0-
02	2315	N	2315	-0-	-0- B	-0-	62	1	2253	2	Y	-0-					-0-
03	2621	N	2621	-0-	-0- B	-0-	67	1	2554	2	Y	-0-					-0-
04	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	63	1	2311	2	Y	-0-					-0-
05	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	65	1	2343	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	2058	-0-	-12 B	-0-	54	1	2004	2	Y	-0-					-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	61	1	2250	2	Y	-0-					-0-
08	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	67	1	2349	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1854	-0-	-216 B	-0-	50	1	1804	2	Y	-0-					-0-
*10	2936	N	2936	-0-	-0- B	-0-	74	1	2861	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2767	N	2767	-0-	-0- B	-0-	73	1	2694	2	Y	-0-					-0-
*12	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	64	1	2409	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2658	N	2658	-0-	-0- B	-0-	72	1	2585	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	57	1	2084	2	Y	-0-					-0-
03	2683	N	2683	-0-	-0- B	-0-	69	1	2614	2	Y	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	54	1	2003	2	Y	-0-					-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0- B	-0-	66	1	2359	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1740	N	1700	-0-	-40 B	-0-	45	1	1655	2	Y	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	58	1	2152	2	Y	-0-					-0-
08	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	60	1	2086	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1612	-0-	-98 B	-0-	44	1	1568	2	Y	-0-					-0-
10	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	48	1	1855	2	Y	-0-					-0-
11	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	55	1	2021	2	Y	-0-					-0-
*12	2926	N	2926	-0-	-0- B	-0-	76	1	2850	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3596	X	2343	-0-	-1253 B	-0-	64	1	2279	2	Y	-0-					-0-
02	2596	X	2596	-0-	-0- B	-0-	69	1	2527	2	Y	-0-					-0-
03	2924	X	2924	-0-	-0- B	-0-	75	1	2849	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2650	-0-	-80 B	-0-	70	1	2580	2	Y	-0-					-0-
05	3139	X	3139	-0-	-0- B	-0-	85	1	3053	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2782	X	2782	-0-	-0- B	-0-	73	1	2709	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2689	-0-	-132 B	-0-	71	1	2618	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2633	-0-	-188 B	-0-	73	1	2560	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2305	-0-	-425 B	-0-	62	1	2243	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2605	-0-	-216 B	-0-	66	1	2539	2	Y	-0-					-0-
11	2859	X	2859	-0-	-0- B	-0-	75	1	2784	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	1965	-0-	-732 B	-0-	51	1	1914	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4402	X	3902	-0-	-500 B	-0-	106	1	3795	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4006	X	4006	-0-	-0- B	-0-	107	1	3899	2	Y	-0-					-0-
03	3059	X	3059	-0-	-0- B	-0-	78	1	2981	2	Y	-0-					-0-
04	3703	X	3703	-0-	-0- B	-0-	98	1	3605	2	Y	-0-					-0-
05	3641	X	3641	-0-	-0- B	-0-	99	1	3542	2	Y	-0-					-0-
06	2250	X	2231	-0-	-19 B	-0-	59	1	2172	2	Y	-0-					-0-
07	2325	X	1892	-0-	-433 B	-0-	50	1	1842	2	Y	-0-					-0-
08	2549	X	2549	-0-	-0- B	-0-	71	1	2478	2	Y	-0-					-0-
09	2460	X	2460	-0-	-0- B	-0-	67	1	2393	2	Y	-0-					-0-
10	8724	X	8724	-0-	-0- B	-0-	220	1	8504	2	Y	-0-					-0-
11	5994	X	5994	-0-	-0- B	-0-	158	1	5836	2	Y	-0-					-0-
*12	5121	X	5121	-0-	-0- B	-0-	133	1	4988	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6851	X	6364	-0-	-487 B	-0-	173	1	6191	2	Y	-0-					-0-
02	6244	X	5516	-0-	-728 B	-0-	147	1	5369	2	Y	-0-					-0-
03	6913	X	5898	-0-	-1015 B	-0-	151	1	5746	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6510	X	5685	-0-	-825 B	-0-	150	1	5535	2	Y	-0-					-0-
05	6727	X	3208	-0-	-3519 B	-0-	87	1	3121	2	Y	-0-					-0-
06	6150	X	2476	-0-	-3674 B	-0-	65	1	2411	2	Y	-0-					-0-
07	7673	X	7673	-0-	-0- B	-0-	202	1	7471	2	Y	-0-					-0-
08	7043	X	7043	-0-	-0- B	-0-	195	1	6848	2	Y	-0-					-0-
09	5700	X	4550	-0-	-1150 B	-0-	123	1	4427	2	Y	-0-					-0-
10	7688	X	6138	-0-	-1550 B	-0-	154	1	5984	2	Y	-0-					-0-
11	7440	X	5804	-0-	-1636 B	-0-	153	1	5651	2	Y	-0-					-0-
12	7688	X	6480	-0-	-1208 B	-0-	168	1	6312	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	7740	X	7740	-0-	-0- B	-0-	210	1	7529	2	Y	1	1	8			43
							1	9									
02	6137	X	6137	-0-	-0- B	-0-	164	1	5973	2	Y	-0-					43
03	6658	X	6658	-0-	-0- B	-0-	170	1	6485	2	Y	3	3	8			43
							3	9									
04	5782	X	5782	-0-	-0- B	-0-	153	1	5629	2	Y	-0-					43
05	3038	X	1901	-0-	-1137 B	-0-	52	1	1849	2	Y	-0-					43
06	2940	X	1469	-0-	-1471 B	-0-	39	1	1430	2	Y	-0-					43
07	3038	X	1564	-0-	-1474 B	-0-	41	1	1523	2	Y	-0-					43
08	3038	X	1454	-0-	-1584 B	-0-	40	1	1414	2	Y	-0-					43
09	7463	X	7463	-0-	-0- B	-0-	202	1	7261	2	Y	-0-					43
10	7151	X	7151	-0-	-0- B	-0-	180	1	6971	2	Y	-0-					43
11	4756	X	4756	-0-	-0- B	-0-	125	1	4631	2	Y	-0-					43
12	3038	X	2539	-0-	-499 B	-0-	66	1	2473	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 54,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "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	4034	X	4034	-0-	-0-	B	-0-	109	1	3925	2	Y	-0-					-0-
02	4900	X	3471	-0-	-1429	B	-0-	93	1	3378	2	Y	-0-					-0-
03	5425	X	4364	-0-	-1061	B	-0-	112	1	4252	2	Y	-0-					-0-
04	5250	X	4399	-0-	-851	B	-0-	116	1	4283	2	Y	-0-					-0-
05	4368	X	4368	-0-	-0-	B	-0-	118	1	4250	2	Y	-0-					-0-
06	4592	X	4592	-0-	-0-	B	-0-	121	1	4471	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4233	-0-	-324	B	-0-	112	1	4121	2	Y	-0-					-0-
08	4598	X	4598	-0-	-0-	B	-0-	128	1	4470	2	Y	-0-					-0-
09	4590	X	3411	-0-	-1179	B	-0-	92	1	3319	2	Y	-0-					-0-
10	4743	X	3449	-0-	-1294	B	-0-	87	1	3362	2	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4423	-0-	-167	B	-0-	116	1	4307	2	Y	-0-					-0-
12	4588	X	3450	-0-	-1138	B	-0-	90	1	3360	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,792 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	6107	X	5743	-0-	-364	B	-0-	156	1	5587	2	Y	-0-					10
02	5271	X	5271	-0-	-0-	B	-0-	141	1	5130	2	Y	-0-					10
03	5468	X	5468	-0-	-0-	B	-0-	140	1	5327	2	Y	1	1	8			10
								1	9									
04	5100	X	5100	-0-	-0-	B	-0-	134	1	4966	2	Y	-0-					10
05	5396	X	5396	-0-	-0-	B	-0-	146	1	5250	2	Y	-0-					10
06	5530	X	5530	-0-	-0-	B	-0-	146	1	5383	2	Y	1	1	8			10
								1	9									
07	5115	X	4856	-0-	-259	B	-0-	128	1	4728	2	Y	-0-					10
08	5115	X	4548	-0-	-567	B	-0-	126	1	4422	2	Y	-0-					10
09	6444	X	6444	-0-	-0-	B	-0-	174	1	6270	2	Y	-0-					10
*10	7137	X	7137	-0-	-0-	B	-0-	179	1	6957	2	Y	1	1	8			10
								1	9									
11	4950	X	2865	-0-	-2085	B	-0-	75	1	2790	2	Y	-0-					10
12	5115	X	3220	-0-	-1895	B	-0-	83	1	3137	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 61,578 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	4652	X	4652	-0-	-0-	B	-0-	126	1	4526	2	Y	-0-					6
02	4791	X	4791	-0-	-0-	B	-0-	128	1	4663	2	Y	-0-					6
03	5341	X	5341	-0-	-0-	B	-0-	137	1	5203	2	Y	1	1	8			6
								1	9									
04	5277	X	5277	-0-	-0-	B	-0-	139	1	5138	2	Y	-0-					6
05	5146	X	4611	-0-	-535	B	-0-	125	1	4486	2	Y	-0-					6
06	5696	X	5696	-0-	-0-	B	-0-	150	1	5545	2	Y	1	1	8			6
								1	9									
07	5146	X	4521	-0-	-625	B	-0-	119	1	4402	2	Y	-0-					6
08	5146	X	5143	-0-	-3	B	-0-	143	1	5000	2	Y	-0-					6
09	9973	X	9973	-0-	-0-	B	-0-	269	1	9704	2	Y	-0-					6
10	6323	X	6323	-0-	-0-	B	-0-	159	1	6164	2	Y	-0-					6
11	4980	X	3712	-0-	-1268	B	-0-	98	1	3614	2	Y	-0-					6
12	5146	X	2835	-0-	-2311	B	-0-	74	1	2761	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 62,875 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 #: 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	5859	X	5836	-0-	-23	B	-0-	158	1	5678	2	Y	-0-					-0-
02	4150	X	4150	-0-	-0-	B	-0-	111	1	4039	2	Y	-0-					-0-
03	5561	X	5561	-0-	-0-	B	-0-	142	1	5418	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	5164	X	5164	-0-	-0-	B	-0-	136	1	5028	2	Y	-0-					-0-
05	5452	X	5452	-0-	-0-	B	-0-	148	1	5304	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3691	-0-	-269	B	-0-	97	1	3594	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3902	-0-	-190	B	-0-	103	1	3799	2	Y	-0-					-0-
08	6056	X	6056	-0-	-0-	B	-0-	168	1	5888	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3726	-0-	-234	B	-0-	101	1	3625	2	Y	-0-					-0-
10	4789	X	4789	-0-	-0-	B	-0-	120	1	4669	2	Y	-0-					-0-
11	4519	X	4519	-0-	-0-	B	-0-	119	1	4400	2	Y	-0-					-0-
*12	5632	X	5632	-0-	-0-	B	-0-	146	1	5486	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6696	X	6037	-0-	-659	B	-0-	164	1	5873	2	Y	-0-					12
02	5740	X	5700	-0-	-40	B	-0-	152	1	5548	2	Y	-0-					12
03	6355	X	6050	-0-	-305	B	-0-	155	1	5894	2	Y	1	1	8			12
								1	9									
04	6150	X	6110	-0-	-40	B	-0-	161	1	5949	2	Y	-0-					12
05	6438	X	6438	-0-	-0-	B	-0-	175	1	6263	2	Y	-0-					12
06	6120	X	5057	-0-	-1063	B	-0-	133	1	4923	2	Y	1	1	8			12
								1	9									
07	6324	X	5794	-0-	-530	B	-0-	153	1	5641	2	Y	-0-					12
08	6355	X	4734	-0-	-1621	B	-0-	131	1	4603	2	Y	-0-					12
09	8688	X	8688	-0-	-0-	B	-0-	235	1	8453	2	Y	-0-					12
10	9435	X	9435	-0-	-0-	B	-0-	237	1	9198	2	Y	-0-					12
11	5610	X	5274	-0-	-336	B	-0-	138	1	5136	2	Y	-0-					12
12	6355	X	5322	-0-	-1033	B	-0-	138	1	5184	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 74,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	5456	X	2312	-0-	-3144	B	-0-	63	1	2249	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	1781	-0-	-1103	B	-0-	48	1	1733	2	Y	-0-					-0-
03	8285	X	8285	-0-	-0-	B	-0-	212	1	8072	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	6472	X	6472	-0-	-0-	B	-0-	170	1	6302	2	Y	-0-					-0-
05	4330	X	4330	-0-	-0-	B	-0-	118	1	4212	2	Y	-0-					-0-
06	4336	X	4336	-0-	-0-	B	-0-	114	1	4222	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2727	-0-	-466	B	-0-	72	1	2655	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2987	-0-	-206	B	-0-	83	1	2904	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	1149	-0-	-1941	B	-0-	31	1	1118	2	Y	-0-					-0-
10	3734	X	3734	-0-	-0-	B	-0-	94	1	3640	2	Y	-0-					-0-
11	6428	X	6428	-0-	-0-	B	-0-	169	1	6259	2	Y	-0-					-0-
*12	5953	X	5953	-0-	-0-	B	-0-	155	1	5798	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,494 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 #: 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	16870	X	16870	-0-	-0- B	-0-	457	1	16413	2	Y	-0-					-0-
02	13124	X	13124	-0-	-0- B	-0-	351	1	12772	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	14142	X	14142	-0-	-0- B	-0-	362	1	13778	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	12110	X	12110	-0-	-0- B	-0-	319	1	11791	2	Y	-0-					-0-
05	10662	X	10662	-0-	-0- B	-0-	289	1	10371	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3300	X	3300	-0-	-0- B	-0-	87	1	3213	2	Y	-0-					-0-
07	1988	X	1988	-0-	-0- B	-0-	52	1	1936	2	Y	-0-					-0-
08	1655	X	1655	-0-	-0- B	-0-	46	1	1609	2	Y	-0-					-0-
09	1604	X	1604	-0-	-0- B	-0-	43	1	1561	2	Y	-0-					-0-
10	1857	X	1857	-0-	-0- B	-0-	47	1	1810	2	Y	-0-					-0-
11	2345	X	2345	-0-	-0- B	-0-	62	1	2283	2	Y	-0-					-0-
*12	2554	X	2554	-0-	-0- B	-0-	66	1	2488	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2015	N	1466	-0-	-549 B	-0-	40	1	1426	2	Y	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	26	1	949	2	Y	-0-					-0-
03	4320	X	4320	-0-	-0- B	-0-	111	1	4209	2	Y	-0-					-0-
04	3513	X	3513	-0-	-0- B	-0-	93	1	3420	2	Y	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0- B	-0-	91	1	3261	2	Y	-0-					-0-
06	2759	X	2759	-0-	-0- B	-0-	73	1	2686	2	Y	-0-					-0-
07	1990	X	1990	-0-	-0- B	-0-	52	1	1938	2	Y	-0-					-0-
08	1521	X	1521	-0-	-0- B	-0-	42	1	1479	2	Y	-0-					-0-
09	3922	X	3922	-0-	-0- B	-0-	106	1	3816	2	Y	-0-					-0-
10	3504	X	3504	-0-	-0- B	-0-	88	1	3416	2	Y	-0-					-0-
11	2718	X	2718	-0-	-0- B	-0-	71	1	2647	2	Y	-0-					-0-
*12	3830	X	3830	-0-	-0- B	-0-	99	1	3731	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4181	X	4181	-0-	-0- B	-0-	113	1	4068	2	Y	-0-					-0-
02	3884	X	3884	-0-	-0- B	-0-	104	1	3780	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	2289	-0-	-1431 B	-0-	59	1	2230	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	2173	-0-	-1427 B	-0-	57	1	2116	2	Y	-0-					-0-
05	3784	X	3784	-0-	-0- B	-0-	103	1	3681	2	Y	-0-					-0-
06	7642	X	7642	-0-	-0- B	-0-	201	1	7440	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3720	X	3605	-0-	-115 B	-0-	95	1	3510	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3275	-0-	-445 B	-0-	91	1	3184	2	Y	-0-					-0-
09	6818	X	6818	-0-	-0- B	-0-	184	1	6634	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3622	-0-	-98 B	-0-	91	1	3531	2	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3097	-0-	-503 B	-0-	81	1	3016	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	2506	-0-	-1214 B	-0-	65	1	2441	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	91	1	3283	2	Y	-0-					-0-
02	2185	X	2185	-0-	-0-	B	-0-	58	1	2127	2	Y	-0-					-0-
03	3062	X	3062	-0-	-0-	B	-0-	78	1	2984	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3570	-0-	-0-	B	-0-	94	1	3476	2	Y	-0-					-0-
05	4302	X	4302	-0-	-0-	B	-0-	117	1	4185	2	Y	-0-					-0-
06	2280	X	2192	-0-	-88	B	-0-	58	1	2134	2	Y	-0-					-0-
07	2772	X	2772	-0-	-0-	B	-0-	73	1	2699	2	Y	-0-					-0-
08	5166	X	5166	-0-	-0-	B	-0-	143	1	5023	2	Y	-0-					-0-
09	2280	X	1831	-0-	-449	B	-0-	49	1	1782	2	Y	-0-					-0-
10	4280	X	4280	-0-	-0-	B	-0-	108	1	4172	2	Y	-0-					-0-
11	3254	X	3254	-0-	-0-	B	-0-	86	1	3168	2	Y	-0-					-0-
*12	3808	X	3808	-0-	-0-	B	-0-	99	1	3709	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,796 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	2418	X	2317	-0-	-101	B	-0-	63	1	2254	2	Y	-0-					7
02	3019	X	3019	-0-	-0-	B	-0-	81	1	2938	2	Y	-0-					7
03	2542	N	1906	-0-	-636	B	-0-	49	1	1857	2	Y	-0-					7
04	2250	N	1971	-0-	-279	B	-0-	52	1	1919	2	Y	-0-					7
05	2883	X	2166	-0-	-717	B	-0-	59	1	2106	2	Y	1	1	8			7
								1	9									
06	2790	X	1554	-0-	-1236	B	-0-	41	1	1513	2	Y	-0-					7
07	3020	X	3020	-0-	-0-	B	-0-	80	1	2940	2	Y	-0-					7
08	2170	X	1040	-0-	-1130	B	-0-	29	1	1011	2	Y	-0-					7
09	2150	X	2150	-0-	-0-	B	-0-	58	1	2092	2	Y	-0-					7
10	2883	X	1763	-0-	-1120	B	-0-	44	1	1719	2	Y	-0-					7
11	1020	N	1015	-0-	-5	B	-0-	27	1	988	2	Y	-0-					7
12	2232	N	1036	-0-	-1196	B	-0-	27	1	1009	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 22,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1692	N	1692	-0-	-0-	B	-0-	46	1	1646	2	Y	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	B	-0-	32	1	1171	2	Y	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	B	-0-	27	1	1021	2	Y	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	29	1	1055	2	Y	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1213	2	Y	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-	29	1	1089	2	Y	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1038	2	Y	-0-					-0-
08	1341	N	1341	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1304	2	Y	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	24	1	861	2	Y	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	19	1	738	2	Y	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	29	1	1068	2	Y	-0-					-0-
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	29	1	1091	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1509	-0-	-2180 B	-0-	41	1	1468	2	Y	-0-					-0-
02	1512	X	974	-0-	-538 B	-0-	26	1	948	2	Y	-0-					-0-
03	1674	X	874	-0-	-800 B	-0-	22	1	852	2	Y	-0-					-0-
04	1832	X	1832	-0-	-0- B	-0-	48	1	1784	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	1598	-0-	-76 B	-0-	43	1	1555	2	Y	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	31	1	1155	2	Y	-0-					-0-
07	7094	X	7094	-0-	-0- B	-0-	187	1	6907	2	Y	-0-					-0-
08	5043	X	5043	-0-	-0- B	-0-	140	1	4903	2	Y	-0-					-0-
09	3906	X	3906	-0-	-0- B	-0-	106	1	3800	2	Y	-0-					-0-
10	4324	X	4324	-0-	-0- B	-0-	109	1	4215	2	Y	-0-					-0-
11	3468	X	3468	-0-	-0- B	-0-	91	1	3377	2	Y	-0-					-0-
*12	3478	X	3478	-0-	-0- B	-0-	90	1	3388	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12106	X	12106	-0-	-0- B	-0-	328	1	11775	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
02	14000	X	11333	-0-	-2667 B	-0-	303	1	11029	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	15500	X	5743	-0-	-9757 B	-0-	147	1	5595	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	15000	X	9833	-0-	-5167 B	-0-	259	1	9574	2	Y	-0-					1
05	12555	X	8930	-0-	-3625 B	-0-	242	1	8686	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
06	12150	X	2439	-0-	-9711 B	-0-	64	1	2375	2	Y	-0-					1
07	12555	X	7245	-0-	-5310 B	-0-	191	1	7054	2	Y	-0-					1
08	10168	X	6807	-0-	-3361 B	-0-	189	1	6618	2	Y	-0-					1
09	9840	X	3410	-0-	-6430 B	-0-	92	1	3318	2	Y	-0-					1
10	8928	X	5750	-0-	-3178 B	-0-	145	1	5605	2	Y	-0-					1
11	8848	X	8848	-0-	-0- B	-0-	233	1	8615	2	Y	-0-					1
12	7254	X	3919	-0-	-3335 B	-0-	102	1	3817	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 86,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	2954	X	2954	-0-	-0- B	-0-	80	1	2874	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2279	-0-	-465 B	-0-	61	1	2218	2	Y	-0-					-0-
03	3120	X	3120	-0-	-0- B	-0-	80	1	3040	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2132	-0-	-808 B	-0-	56	1	2076	2	Y	-0-					-0-
05	3315	X	3315	-0-	-0- B	-0-	90	1	3225	2	Y	-0-					-0-
06	3173	X	3173	-0-	-0- B	-0-	84	1	3089	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2561	-0-	-477 B	-0-	67	1	2494	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2747	-0-	-291 B	-0-	76	1	2671	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2119	-0-	-821 B	-0-	57	1	2062	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	1682	-0-	-1356 B	-0-	42	1	1640	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2596	-0-	-344 B	-0-	68	1	2528	2	Y	-0-					-0-
*12	2971	X	2971	-0-	-0- B	-0-	77	1	2894	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3222	-0-	-622 B	-0-	87	1	3135	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2647	-0-	-125 B	-0-	71	1	2575	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3069	X	2369	-0-	-700 B	-0-	61	1	2308	2	Y	-0-					-0-
04	5510	X	5510	-0-	-0- B	-0-	145	1	5365	2	Y	-0-					-0-
05	4234	X	4234	-0-	-0- B	-0-	115	1	4119	2	Y	-0-					-0-
06	3605	X	3605	-0-	-0- B	-0-	95	1	3510	2	Y	-0-					-0-
07	3417	X	3417	-0-	-0- B	-0-	90	1	3327	2	Y	-0-					-0-
08	5155	X	5155	-0-	-0- B	-0-	143	1	5012	2	Y	-0-					-0-
09	3581	X	3581	-0-	-0- B	-0-	97	1	3484	2	Y	-0-					-0-
*10	9653	X	9653	-0-	-0- B	-0-	243	1	9409	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	6884	X	6884	-0-	-0- B	-0-	181	1	6703	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2162	-0-	-907 B	-0-	56	1	2106	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,439 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	2963	X	2963	-0-	-0- B	-0-	80	1	2883	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	1347	-0-	-1593 B	-0-	36	1	1311	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	1462	-0-	-2723 B	-0-	37	1	1425	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	1392	-0-	-2658 B	-0-	37	1	1355	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	1056	-0-	-3129 B	-0-	29	1	1027	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	1025	-0-	-1855 B	-0-	27	1	998	2	Y	-0-					-0-
07	1488	X	1162	-0-	-326 B	-0-	31	1	1131	2	Y	-0-					-0-
08	1550	X	1550	-0-	-0- B	-0-	43	1	1507	2	Y	-0-					-0-
09	1380	X	1069	-0-	-311 B	-0-	29	1	1040	2	Y	-0-					-0-
10	1262	X	1262	-0-	-0- B	-0-	32	1	1230	2	Y	-0-					-0-
11	1500	X	785	-0-	-715 B	-0-	21	1	764	2	Y	-0-					-0-
12	1550	X	393	-0-	-1157 B	-0-	10	1	383	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2263	X	2254	-0-	-9 B	-0-	61	1	2193	2	Y	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	59	1	2168	2	Y	-0-					-0-
03	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	58	1	2209	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1646	-0-	-394 B	-0-	43	1	1603	2	Y	-0-					-0-
05	2656	N	2656	-0-	-0- B	-0-	72	1	2584	2	Y	-0-					-0-
06	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	58	1	2146	2	Y	-0-					-0-
07	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	65	1	2404	2	Y	-0-					-0-
08	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	66	1	2316	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1751	-0-	-289 B	-0-	47	1	1704	2	Y	-0-					-0-
10	7691	X	7691	-0-	-0- B	-0-	193	1	7498	2	Y	-0-					-0-
11	8779	X	8779	-0-	-0- B	-0-	231	1	8548	2	Y	-0-					-0-
*12	6343	X	6343	-0-	-0- B	-0-	165	1	6178	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,669 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 #: 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	1116	N	661	-0-	-455 B	-0-	18	1	642	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	17	1	601	2	Y	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	18	1	677	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	626	-0-	-4 B	-0-	16	1	610	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	599	-0-	-52 B	-0-	16	1	583	2	Y	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	17	1	619	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	547	-0-	-104 B	-0-	14	1	533	2	Y	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	19	1	678	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	466	-0-	-164 B	-0-	12	1	454	2	Y	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	14	1	564	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	319	-0-	-311 B	-0-	8	1	311	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	310	-0-	-186 B	-0-	8	1	302	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2480	X	1692	-0-	-788 B	-0-	46	1	1646	2	Y	-0-					-0-
02	2240	X	1988	-0-	-252 B	-0-	53	1	1935	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1885	-0-	-409 B	-0-	48	1	1837	2	Y	-0-					-0-
04	1980	X	1828	-0-	-152 B	-0-	48	1	1780	2	Y	-0-					-0-
05	4014	X	4014	-0-	-0- B	-0-	109	1	3905	2	Y	-0-					-0-
06	2628	X	2628	-0-	-0- B	-0-	69	1	2559	2	Y	-0-					-0-
07	2531	X	2531	-0-	-0- B	-0-	67	1	2464	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3027	-0-	-600 B	-0-	84	1	2943	2	Y	-0-					-0-
09	5664	X	5664	-0-	-0- B	-0-	153	1	5511	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	2512	-0-	-1115 B	-0-	63	1	2449	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	1191	-0-	-1749 B	-0-	31	1	1160	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	1871	-0-	-1756 B	-0-	49	1	1822	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7991	X	7991	-0-	-0- B	-0-	216	1	7775	2	Y	-0-					34
02	6858	X	6858	-0-	-0- B	-0-	183	1	6675	2	Y	-0-					34
03	6691	X	6691	-0-	-0- B	-0-	171	1	6519	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
04	7096	X	7096	-0-	-0- B	-0-	187	1	6909	2	Y	-0-					34
05	6495	X	6495	-0-	-0- B	-0-	176	1	6319	2	Y	-0-					34
06	6677	X	6677	-0-	-0- B	-0-	176	1	6500	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
07	6438	X	6438	-0-	-0- B	-0-	169	1	6269	2	Y	-0-					34
08	6451	X	6451	-0-	-0- B	-0-	179	1	6272	2	Y	-0-					34
09	6120	X	6036	-0-	-84 B	-0-	163	1	5873	2	Y	-0-					34
10	7815	X	7815	-0-	-0- B	-0-	197	1	7618	2	Y	-0-					34
11	6870	X	6870	-0-	-0- B	-0-	181	1	6689	2	Y	-0-					34
12	6324	X	6276	-0-	-48 B	-0-	163	1	6113	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 81,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	17050	X	16539	-0-	-511 B	-0-	448	1	16091	2	Y	-0-					-0-
02	13412	X	12621	-0-	-791 B	-0-	337	1	12283	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	14849	X	14570	-0-	-279 B	-0-	373	1	14195	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	14370	X	12534	-0-	-1836 B	-0-	330	1	12204	2	Y	-0-					-0-
05	14849	X	14458	-0-	-391 B	-0-	392	1	14064	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	14370	X	12642	-0-	-1728 B	-0-	333	1	12308	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	14570	X	13060	-0-	-1510 B	-0-	344	1	12716	2	Y	-0-					-0-
08	14570	X	12385	-0-	-2185 B	-0-	344	1	12041	2	Y	-0-					-0-
09	13980	X	10991	-0-	-2989 B	-0-	297	1	10694	2	Y	-0-					-0-
10	14446	X	8965	-0-	-5481 B	-0-	226	1	8739	2	Y	-0-					-0-
11	14887	X	14887	-0-	-0- B	-0-	392	1	14495	2	Y	-0-					-0-
12	13051	X	12350	-0-	-701 B	-0-	321	1	12029	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,002 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

01	5423	X	5423	-0-	-0- B	-0-	374	1	5049	2	N	-0-	189	1			73
02	5014	X	5014	-0-	-0- B	-0-	344	1	4670	2	N	-0-					73
03	4624	X	4624	-0-	-0- B	-0-	353	1	4271	2	N	-0-					73
04	4298	X	4298	-0-	-0- B	-0-	261	1	3994	2	N	39					112
							43	9									
05	5058	X	5058	-0-	-0- B	-0-	225	1	4761	2	N	65					177
							72	9									
06	3506	X	3506	-0-	-0- B	-0-	244	1	3259	2	N	3					180
							3	9									
07	5490	X	5490	-0-	-0- B	-0-	194	1	5296	2	N	-0-					180
08	5250	X	5250	-0-	-0- B	-0-	254	1	4996	2	N	-0-					180
09	4598	X	4598	-0-	-0- B	-0-	358	1	4226	2	N	13					193
							14	9									
10	4403	X	4403	-0-	-0- B	-0-	277	1	4096	2	N	27					220
							30	9									
11	4802	X	4802	-0-	-0- B	-0-	225	1	4514	2	N	57	182	1			95
							63	9									
*12	5164	X	5164	-0-	-0- B	-0-	348	1	4816	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 57,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

01	2356	N	1420	-0-	-936 B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1587	-0-	-205 B	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1544	-0-	-99 B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1340	-0-	-427 B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1091	-0-	-409 B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1103	-0-	-1067 B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	878	-0-	-202 B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
10	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
11	2065	N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
*12	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4495	X	4096	-0-	-399 B	-0-	283	1	3813	2	N	-0-					180
02	4704	X	3791	-0-	-913 B	-0-	260	1	3531	2	N	-0-					180
03	5208	X	3623	-0-	-1585 B	-0-	277	1	3346	2	N	-0-					180
04	5040	X	3222	-0-	-1818 B	-0-	197	1	3025	2	N	-0-					180
05	4557	X	2781	-0-	-1776 B	-0-	125	1	2656	2	N	-0-					180
06	4050	X	1144	-0-	-2906 B	-0-	80	1	1064	2	N	-0-					180
07	4582	X	4582	-0-	-0- B	-0-	157	1	4271	2	N	140	178	1			142
							154	9									
08	4758	X	4758	-0-	-0- B	-0-	228	1	4477	2	N	48					190
							53	9									
09	4269	X	4269	-0-	-0- B	-0-	327	1	3865	2	N	70					260
							77	9									
10	3949	X	3949	-0-	-0- B	-0-	249	1	3679	2	N	19	181	1			98
							21	9									
11	3480	X	3303	-0-	-177 B	-0-	157	1	3146	2	N	-0-					98
*12	3794	X	3794	-0-	-0- B	-0-	256	1	3538	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 43,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	519	1	994	2	Y	9					14
							10	9									
02	1400	N	1222	-0-	-178	-0-	381	1	834	2	Y	6					20
							7	9									
03	1457	N	1112	-0-	-345	-0-	284	1	821	2	Y	6					26
							7	9									
04	1470	N	1160	-0-	-310	-0-	302	1	832	2	Y	24					50
							26	9									
05	1364	N	1050	-0-	-314	-0-	276	1	763	2	Y	10	41	1			19
							11	9									
06	1080	N	847	-0-	-233	-0-	232	1	612	2	Y	3					22
							3	9									
07	1209	N	157	-0-	-1052	-0-	48	1	108	2	Y	1					23
							1	9									
08	1054	N	873	-0-	-181	-0-	261	1	609	2	Y	3					26
							3	9									
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	818	1	956	2	Y	4					30
							4	9									
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	354	1	957	2	Y	5					35
							6	9									
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	391	1	920	2	Y	12					47
							13	9									
12	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	310	1	762	2	Y	17	39	1			25
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 13,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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. 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	4495	X	4178	-0-	-317	-0-	1425	1	2730	2	Y	21					33
							23	9									
02	5264	X	4981	-0-	-283	-0-	1558	1	3409	2	Y	13					46
							14	9									
03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	1660	1	4790	2	Y	20					66
							22	9									
04	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	1653	1	4549	2	Y	73					139
							80	9									
05	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	1665	1	4602	2	Y	31	117	1			53
							34	9									
06	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	1753	1	4631	2	Y	14					67
							15	9									
07	6200	X	5877	-0-	-323	-0-	1805	1	4052	2	Y	18					85
							20	9									
08	6200	X	5575	-0-	-625	-0-	1668	1	3895	2	Y	11					96
							12	9									
09	6000	X	2238	-0-	-3762	-0-	1030	1	1205	2	Y	3					99
							3	9									
10	6200	X	5936	-0-	-264	-0-	1600	1	4323	2	Y	12					111
							13	9									
11	6000	X	5015	-0-	-985	-0-	1488	1	3499	2	Y	25					136
							28	9									
12	5890	X	5684	-0-	-206	-0-	1626	1	4000	2	Y	53	115	1			74
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 64,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	210	1	404	2	Y	4					7
							4	9									
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	225	1	491	2	Y	4					11
							4	9									
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	211	1	609	2	Y	5					16
							6	9									
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	208	1	573	2	Y	18					34
							20	9									
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	216	1	597	2	Y	8	29	1			13
							9	9									
06	810	N	666	-0-	-144	-0-	182	1	481	2	Y	3					16
							3	9									
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	293	1	659	2	Y	6					22
							7	9									
08	837	N	785	-0-	-52	-0-	234	1	548	2	Y	3					25
							3	9									
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	304	1	355	2	Y	1					26
							1	9									
10	930	N	691	-0-	-239	-0-	186	1	503	2	Y	2					28
							2	9									
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	244	1	575	2	Y	8					36
							9	9									
*12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	203	1	497	2	Y	10	28	1			18
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 9,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	46	1	88	2	Y	1					2
							1	9									
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	36	1	78	2	Y	1					3
							1	9									
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	45	1	130	2	Y	1					4
							1	9									
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	37	1	101	2	Y	5					9
							6	9									
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	43	1	118	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	33	1	89	2	Y	1					4
							1	9									
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	54	1	121	2	Y	2					6
							2	9									
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	37	1	86	2	Y	-0-					6
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	48	1	56	2	Y	1					7
							1	9									
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	60	1	161	2	Y	1					8
							1	9									
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	77	1	180	2	Y	4					12
							4	9									
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	61	1	150	2	Y	5	10	1			7
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	23	1	791	3	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	819	-0-	819	819	8	1	811	3	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	932	-0-	932	1751	7	1	925	3	N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	967	-0-	967	2718	116	1	851	3	N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	998	-0-	998	3716	31	1	967	3	N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1042	-0-	1042	4758	1042	3			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1047	-0-	1047	5805	1047	3			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1077	-0-	1077	6882	1077	3			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1026	-0-	1026	7908	1026	3			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7908					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7908					N	NO RPT					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	6854					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	295	3	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	288	-0-	288	288	3	1	285	3	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	310	-0-	310	598	2	1	308	3	N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	325	-0-	325	923	39	1	286	3	N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	323	-0-	323	1246	10	1	313	3	N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	342	-0-	342	1588	342	3			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	313	-0-	313	1901	313	3			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	306	-0-	306	2207	306	3			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	259	-0-	259	2466	259	3			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2466					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2466					N	NO RPT					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	2187					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		131	-0-	131	131	1	1	130	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		188	-0-	188	319	1	1	187	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		142	-0-	142	461	17	1	125	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		173	-0-	173	634	5	1	168	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		170	-0-	170	804	170	3			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		155	-0-	155	959	155	3			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		122	-0-	122	1081	122	3			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		145	-0-	145	1226	145	3			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1226					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1226					N	NO RPT			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	1071					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,381 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	358	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		333	-0-	333	333	3	1	330	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		399	-0-	399	732	3	1	396	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		464	-0-	464	1196	55	1	409	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		422	-0-	422	1618	13	1	409	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		422	-0-	422	2040	422	3			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		406	-0-	406	2446	406	3			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		445	-0-	445	2891	445	3			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		343	-0-	343	3234	343	3			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3234					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3234					N	NO RPT			-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	2893					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	11	1	390	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		333	-0-	333	333	3	1	330	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		15	-0-	15	348	15	3			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		23	-0-	23	371	3	1	20	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		296	-0-	296	667	9	1	287	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		586	-0-	586	1253	586	3			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		597	-0-	597	1850	597	3			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		559	-0-	559	2409	559	3			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		488	-0-	488	2897	488	3			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2897					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2897					N	NO RPT			-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	2401					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120

01	713 N	473	-0-	-240	-0-	70	1	403	2	N	-0-					-0-
02	588 N	241	-0-	-347	-0-	29	1	212	2	N	-0-					-0-
03	589 N	227	-0-	-362	-0-	10	1	217	2	N	-0-					-0-
04	450 N	174	-0-	-276	-0-	8	1	166	2	N	-0-					-0-
05	279 N	241	-0-	-38	-0-	10	1	231	2	N	-0-					-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	N	-0-					-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	N	-0-					-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	526	2	N	-0-					-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	32	1	525	2	N	-0-					-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	45	1	661	2	N	-0-					-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	42	1	586	2	N	-0-					-0-
12	589 N	579	-0-	-10	-0-	38	1	541	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	29	1	1017	3	N	-0-					90
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	11	1	1057	3	N	-0-					90
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	9	1	1121	3	N	-0-					90
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	138	1	1014	3	N	-0-					90
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	33	1	1029	3	N	-0-					90
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					90
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					90
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					90
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					90
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 9,646 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
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	868	X	780	-0-	-88	-0-	22	1	758	3	N	-0-					-0-
02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	9	1	844	3	N	-0-					-0-
03	951	X	951	-0-	-0-	-0-	8	1	943	3	N	-0-					-0-
04	840	X	746	-0-	-94	-0-	89	1	657	3	N	-0-					-0-
05	775	X	745	-0-	-30	-0-	23	1	722	3	N	-0-					-0-
06	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	961	X	730	-0-	-231	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	961	X	615	-0-	-346	-0-	615	3			N	-0-					-0-
09	750	X	518	-0-	-232	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
11	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,689 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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	19	1	647	3	N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	6	1	610	3	N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	6	1	687	3	N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	93	1	690	3	N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	21	1	665	3	N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	5	1	174	3	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	3	N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	3	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,246 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
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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	15	1	535	3	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	297	3	N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	3	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	3	N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	12	1	363	3	N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) 64409 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 84 SWD WELL #: 1 RRCID -> 199806 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BERRY OIL COMP. 068157
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	6	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	2	Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	13	1	523	2	Y	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	520	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	22	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	352	-0-	-206	-0-	22	1	330	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	317	-0-	-241	-0-	17	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	298	-0-	-122	-0-	7	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	353	2	Y	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	27	1	442	2	Y	-0-					-0-
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
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	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	62	1	4714	2	Y	-0-					3
02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	147	1	5072	2	Y	-0-					3
03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	248	1	5231	2	Y	-0-					3
04	3870	X	3360	-0-	-510	-0-	82	1	3278	2	Y	-0-					3
05	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	245	1	4099	2	Y	-0-					3
06	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	229	1	4050	2	Y	-0-					3
07	3999	X	3811	-0-	-188	-0-	240	1	3571	2	Y	-0-					3
08	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	232	1	4019	2	Y	-0-					3
09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	103	1	4018	2	Y	-0-					3
10	3813	X	3341	-0-	-472	-0-	93	1	3248	2	Y	-0-					3
11	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	231	1	3777	2	Y	-0-					3
*12	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	271	1	3972	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 51,232 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-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, 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	5425	X	2679	-0-	-2746	-0-	35	1	2644	2	Y	-0-					1
02	5236	X	1045	-0-	-4191	-0-	29	1	1016	2	Y	-0-					1
03	5642	X	1407	-0-	-4235	-0-	64	1	1343	2	Y	-0-					1
04	4950	X	4039	-0-	-911	-0-	98	1	3941	2	Y	-0-					1
05	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	344	1	5765	2	Y	-0-					1
06	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	294	1	5208	2	Y	-0-					1
07	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	363	1	5405	2	Y	-0-					1
08	5177	X	1857	-0-	-3320	-0-	101	1	1756	2	Y	-0-					1
09	5010	X	1512	-0-	-3498	-0-	38	1	1474	2	Y	-0-					1
10	5177	X	2560	-0-	-2617	-0-	71	1	2489	2	Y	-0-					1
11	5010	X	2607	-0-	-2403	-0-	151	1	2456	2	Y	-0-					1
12	5177	X	3056	-0-	-2121	-0-	195	1	2861	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 38,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
12	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER) 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	455	-0-	-537	-0-	64	1	391	2	N	-0-					41
02	896	X	410	-0-	-486	-0-	61	1	349	2	N	-0-	4	1			37
03	713	X	424	-0-	-289	-0-	59	1	365	2	N	-0-	6	1			31
04	690	X	465	-0-	-225	-0-	78	1	387	2	N	-0-	3	1			28
05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	81	1	449	2	N	-0-					28
06	684	X	684	-0-	-0-	-0-	110	1	574	2	N	-0-					28
07	984	X	984	-0-	-0-	-0-	149	1	835	2	N	-0-					28
08	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	141	1	878	2	N	1	1	1			28
							1	9									
09	987	X	987	-0-	-0-	-0-	157	1	830	2	N	-0-					28
10	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	201	1	1145	2	N	-0-					28
11	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	171	1	928	2	N	-0-					28
*12	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	206	1	1020	2	N	9					37
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 9,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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	775	X	701	-0-	-74	-0-	99	1	602	2	N	-0-					18
02	700	X	659	-0-	-41	-0-	98	1	561	2	N	-0-	4	1			14
03	775	X	741	-0-	-34	-0-	104	1	637	2	N	-0-	6	1			8
04	750	X	710	-0-	-40	-0-	119	1	591	2	N	-0-	3	1			5
05	747	X	747	-0-	-0-	-0-	114	1	633	2	N	-0-					5
06	724	X	724	-0-	-0-	-0-	117	1	607	2	N	-0-					5
07	756	X	756	-0-	-0-	-0-	115	1	641	2	N	-0-					5
08	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	141	1	875	2	N	1	1	1			5
							1	9									
09	720	X	558	-0-	-162	-0-	89	1	469	2	N	-0-					5
10	744	X	321	-0-	-423	-0-	48	1	273	2	N	-0-					5
11	990	X	891	-0-	-99	-0-	139	1	752	2	N	-0-					5
12	1023	X	761	-0-	-262	-0-	128	1	633	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1271	X	1228	-0-	-43	-0-	168	1	1023	2	N	34	177	1			73
							37	9									
02	1400	X	1058	-0-	-342	-0-	156	1	896	2	N	5	12	1			66
							6	9									
03	1550	X	1055	-0-	-495	-0-	147	1	904	2	N	4	6	1			64
							4	9									
04	1500	X	881	-0-	-619	-0-	146	1	728	2	N	6	13	1			57
							7	9									
05	1550	X	823	-0-	-727	-0-	125	1	695	2	N	3					60
							3	9									
06	1200	X	846	-0-	-354	-0-	136	1	707	2	N	3					63
							3	9									
07	1178	X	905	-0-	-273	-0-	136	1	762	2	N	6					69
							7	9									
08	1054	X	970	-0-	-84	-0-	132	1	820	2	N	16	10	1			75
							18	9									
09	870	X	809	-0-	-61	-0-	128	1	678	2	N	3					78
							3	9									
10	899	X	860	-0-	-39	-0-	127	1	727	2	N	5	14	1			69
							6	9									
11	930	X	694	-0-	-236	-0-	107	1	581	2	N	5					74
							6	9									
12	961	X	558	-0-	-403	-0-	92	1	456	2	N	9	13	1			70
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 10,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BRAGG TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176082 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10892 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					18
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					15
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					15
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	3	N	-0-					15
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	2	N	-0-					15
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	13	1	42	3	N	-0-					15
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	7	1	32	3	N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	N	-0-					15
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-					15
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					15
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					15
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11046 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	98	-0-	-305	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	N	-0-					-0-
07	248	N	172	-0-	-76	-0-	13	1	159	2	N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	17	1	207	2	N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	N	-0-					-0-
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	10	1	117	2	N	-0-					-0-
11	210	N	62	-0-	-148	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
12	248	N	29	-0-	-219	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2063	-0-	-262	-0-	112	1	1950	2	N	1					52
								1 9									
02	1904	X	1902	-0-	-2	-0-	103	1	1798	2	N	1					53
								1 9									
03	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	151	1	1880	2	N	1					54
								1 9									
04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	158	1	2065	2	N	1					55
								1 9									
05	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	162	1	2115	2	N	2					57
								2 9									
06	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	147	1	1898	2	N	7	11	1			53
								8 9									
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	175	1	2220	2	N	62	81	1			34
								68 9									
08	2294	X	2158	-0-	-136	-0-	161	1	1997	2	N	-0-					34
09	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	163	1	2061	2	N	1					35
								1 9									
10	2449	X	2241	-0-	-208	-0-	169	1	2069	2	N	3					38
								3 9									
11	2370	X	2009	-0-	-361	-0-	146	1	1859	2	N	4					42
								4 9									
12	2449	X	2087	-0-	-362	-0-	160	1	1918	2	N	8	13	1			37
								9 9									

TOTAL GAS PROD: 25,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	182	1	3154	2	N	2					120
								2 9									
02	3108	X	2964	-0-	-144	-0-	160	1	2789	2	N	14					134
								15 9									
03	3441	X	2787	-0-	-654	-0-	205	1	2558	2	N	22	3	1			153
								24 9									
04	3240	X	3204	-0-	-36	-0-	227	1	2956	2	N	19					172
								21 9									
05	3348	X	3153	-0-	-195	-0-	223	1	2917	2	N	12					184
								13 9									
06	3240	X	2760	-0-	-480	-0-	197	1	2545	2	N	16	17	1			183
								18 9									
07	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	223	1	2836	2	N	49	111	1			121
								54 9									
08	3317	X	2810	-0-	-507	-0-	209	1	2589	2	N	11					132
								12 9									
09	3210	X	2918	-0-	-292	-0-	212	1	2682	2	N	22					154
								24 9									
10	3162	X	2929	-0-	-233	-0-	218	1	2677	2	N	31	1	8			184
								34 9									
11	3000	X	2537	-0-	-463	-0-	185	1	2346	2	N	5					189
								6 9									
12	3100	X	2886	-0-	-214	-0-	220	1	2649	2	N	15	16	1			188
								17 9									

TOTAL GAS PROD: 35,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	135	1	2335	2	N	1					31
							1	9									
02	2212	X	2130	-0-	-82	-0-	115	1	2014	2	N	1					32
							1	9									
03	2449	X	2243	-0-	-206	-0-	166	1	2076	2	N	1					33
							1	9									
04	2400	X	2123	-0-	-277	-0-	151	1	1971	2	N	1					34
							1	9									
05	2480	X	2043	-0-	-437	-0-	145	1	1896	2	N	2					36
							2	9									
06	2400	X	2286	-0-	-114	-0-	163	1	2114	2	N	8	13	1			31
							9	9									
07	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	180	1	2294	2	N	2					33
							2	9									
08	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	175	1	2165	2	N	-0-					33
09	2280	X	2149	-0-	-131	-0-	157	1	1991	2	N	1					34
							1	9									
10	2480	X	2391	-0-	-89	-0-	179	1	2198	2	N	13					47
							14	9									
11	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	178	1	2260	2	N	5					52
							6	9									
12	2480	X	2300	-0-	-180	-0-	176	1	2111	2	N	12	14	1			50
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 27,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1640	-0-	-220	-0-	89	1	1550	2	N	1					134
							1	9									
02	1680	X	1442	-0-	-238	-0-	78	1	1363	2	N	1					135
							1	9									
03	1860	X	1600	-0-	-260	-0-	118	1	1470	2	N	11	116	1			30
							12	9									
04	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	124	1	1616	2	N	2					32
							2	9									
05	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	124	1	1621	2	N	6					38
							7	9									
06	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	115	1	1492	2	N	5	9	1			34
							6	9									
07	1798	X	1771	-0-	-27	-0-	129	1	1641	2	N	1					35
							1	9									
08	1798	X	1688	-0-	-110	-0-	125	1	1552	2	N	10					45
							11	9									
09	1740	X	1719	-0-	-21	-0-	125	1	1579	2	N	14					59
							15	9									
10	1767	X	1729	-0-	-38	-0-	130	1	1589	2	N	9					68
							10	9									
11	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	128	1	1628	2	N	4					72
							4	9									
12	1767	X	1735	-0-	-32	-0-	132	1	1593	2	N	9	10	1			71
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 20,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BEST WELL #: 2 RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

01	3782 X	3503	-0-	-279	-0-	191	1	3311	2	N	1					125
						1	9									
02	3416 X	3198	-0-	-218	-0-	171	1	2985	2	N	38	55	1			108
						42	9									
03	3782 X	2922	-0-	-860	-0-	216	1	2704	2	N	2					110
						2	9									
04	3390 X	3189	-0-	-201	-0-	227	1	2960	2	N	2					112
						2	9									
05	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	252	1	3289	2	N	15					127
						17	9									
06	3420 X	2889	-0-	-531	-0-	205	1	2647	2	N	34	18	1			143
						37	9									
07	3534 X	3441	-0-	-93	-0-	251	1	3188	2	N	2					145
						2	9									
08	3565 X	2731	-0-	-834	-0-	203	1	2517	2	N	10					155
						11	9									
09	3450 X	3362	-0-	-88	-0-	246	1	3105	2	N	10					165
						11	9									
10	3565 X	3463	-0-	-102	-0-	258	1	3166	2	N	35	1	8			199
						39	9									
11	3330 X	2880	-0-	-450	-0-	208	1	2646	2	N	24	172	1			51
						26	9									
12	3472 X	2881	-0-	-591	-0-	219	1	2639	2	N	21	18	1			54
						23	9									

TOTAL GAS PROD: 38,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE WELL #: 4 C RRCID -> 173942 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST WELL #: 4 RRCID -> 175279 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	174	1	3024	2	N	-0-					32
02	2856	X	2711	-0-	-145	-0-	146	1	2551	2	N	13					45
							14	9									
03	3162	X	2807	-0-	-355	-0-	207	1	2581	2	N	17					62
							19	9									
04	3090	X	3039	-0-	-51	-0-	216	1	2820	2	N	3	1	8			64
							3	9									
05	3193	X	3017	-0-	-176	-0-	214	1	2796	2	N	6					70
							7	9									
06	3090	X	2824	-0-	-266	-0-	202	1	2616	2	N	5					75
							6	9									
07	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	210	1	2676	2	N	7					82
							8	9									
08	3131	X	2602	-0-	-529	-0-	193	1	2395	2	N	13					95
							14	9									
09	3030	X	2912	-0-	-118	-0-	212	1	2679	2	N	19					114
							21	9									
10	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	238	1	2919	2	N	20	106	1	1	8	27
							22	9									
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	220	1	2797	2	N	-0-					27
12	3007	X	2783	-0-	-224	-0-	214	1	2569	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 34,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	132	1	2295	2	N	-0-					70
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	114	1	1997	2	N	15					85
							17	9									
03	2356	X	2026	-0-	-330	-0-	149	1	1862	2	N	14					99
							15	9									
04	2340	X	2260	-0-	-80	-0-	161	1	2097	2	N	2	1	8			100
							2	9									
05	2418	X	2216	-0-	-202	-0-	157	1	2055	2	N	4					104
							4	9									
06	2340	X	1988	-0-	-352	-0-	142	1	1840	2	N	5					109
							6	9									
07	2356	X	2275	-0-	-81	-0-	164	1	2091	2	N	18					127
							20	9									
08	2325	X	2216	-0-	-109	-0-	158	1	1958	2	N	91	186	1			32
							100	9									
09	2250	X	2202	-0-	-48	-0-	160	1	2028	2	N	13	1	8			44
							14	9									
10	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	173	1	2118	2	N	10					54
							11	9									
11	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	168	1	2128	2	N	3					57
							3	9									
*12	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	184	1	2214	2	N	10					67
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 26,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	59	1	1016	2	N	-0-					103
02	882	X	882	-0-	-0-	-0-	47	1	817	2	N	16					119
							18	9									
03	948	X	948	-0-	-0-	-0-	69	1	864	2	N	14					133
							15	9									
04	1050	X	957	-0-	-93	-0-	68	1	889	2	N	-0-					133
05	1085	X	996	-0-	-89	-0-	71	1	924	2	N	1					134
							1	9									
06	1050	X	916	-0-	-134	-0-	63	1	816	2	N	34	148	1			20
							37	9									
07	992	X	983	-0-	-9	-0-	72	1	911	2	N	-0-					20
08	992	X	907	-0-	-85	-0-	67	1	832	2	N	7					27
							8	9									
09	960	X	906	-0-	-54	-0-	66	1	828	2	N	11					38
							12	9									
10	992	X	868	-0-	-124	-0-	65	1	799	2	N	4					42
							4	9									
11	960	X	876	-0-	-84	-0-	63	1	805	2	N	7					49
							8	9									
*12	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	77	1	930	2	N	5	5	1			49
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	247	1	1483	2	N	-0-					82
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	395	1	1474	2	N	139	186	1			35
							153	9									
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	396	1	1516	2	N	1	1	1			35
							1	9									
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	386	1	1254	2	N	2	2	8			35
							2	9									
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	1022	1	1292	2	N	1	1	8			35
							1	9									
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	531	1	942	2	N	-0-					35
07	1395	N	1146	-0-	-249	-0-	408	1	738	2	N	-0-					35
08	1395	N	1165	-0-	-230	-0-	536	1	629	2	N	-0-					35
09	1350	N	1216	-0-	-134	-0-	412	1	794	2	N	9					44
							10	9									
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	741	1	1569	2	N	28					72
							31	9									
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	661	1	1484	2	N	19					91
							21	9									
*12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	933	1	512	2	N	10					101
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 20,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3505	-0-	-556	-0-	3505	3		N	-0-			-0-
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3		N	-0-			-0-
03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3		N	-0-			-0-
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3		N	-0-			-0-
05	3627	X	3002	-0-	-625	-0-	3002	3		N	-0-			-0-
06	3420	X	2572	-0-	-848	-0-	2572	3		N	-0-			-0-
07	3534	X	2650	-0-	-884	-0-	2650	3		N	-0-			-0-
08	3255	X	2626	-0-	-629	-0-	2626	3		N	-0-			-0-
09	2910	X	2073	-0-	-837	-0-	2073	3		N	-0-			-0-
10	3007	X	639	-0-	-2368	-0-	639	3		N	-0-			-0-
11	2580	X	16	-0-	-2564	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMACKOVER, NELTA, UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042706 COMPL. DATE 08/30/1967 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9426 - 9448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-			-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-
08	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	3		N	-0-			-0-
09	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		N	-0-			-0-
11	1110	N	957	-0-	-153	-0-	957	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255751 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3336 - 3352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	17	1	249	2	N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	15	1	254	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	16	1	278	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	588	N	536	-0-	-52	B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	559	-0-	-30	B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	589	N	527	-0-	-62	B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	540	N	508	-0-	-32	B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*12	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	672	N	573	-0-	-99	B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	795	-0-	-11	B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	780	N	709	-0-	-71	B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	775	N	673	-0-	-102	B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	673	-0-	-47	B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*12	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	553	-0-	-5	B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	558	N	471	-0-	-87	B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	540	N	381	-0-	-159	B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	868	N	745	-0-	-123	B	-0-	745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	464	-0-	-32	B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	465	N	431	-0-	-34	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	450	N	389	-0-	-61	B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	434	N	370	-0-	-64	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	370	-0-	-20	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*12	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	952	-0-	-71	B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
05	992	N	221	-0-	-771	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	26	-0-	-191	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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 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	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	977	-0-	-87	-0-	977	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		1223	-0-	1223	63306	1223	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10		1104	-0-	1104	64410	1104	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10		1203	-0-	1203	65613	1203	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10		1189	-0-	1189	66802	1189	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10		1223	-0-	1223	68025	1223	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10		1154	-0-	1154	69179	1154	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10		1403	-0-	1403	70582	1403	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10		1392	-0-	1392	71974	1392	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10		1274	-0-	1274	73248	1274	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10		1254	-0-	1254	74502	1254	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10		1217	-0-	1217	75719	1217	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10		1236	-0-	1236	76955	1236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,872 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 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-

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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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	899 N	833	-0-	-66	-0-	833 2		N	-0-			-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-			-0-
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-			-0-
04	810 N	753	-0-	-57	-0-	753 2		N	-0-			-0-
05	775 N	652	-0-	-123	-0-	652 2		N	-0-			-0-
06	750 N	518	-0-	-232	-0-	518 2		N	-0-			-0-
07	775 N	710	-0-	-65	-0-	710 2		N	-0-			-0-
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-			-0-
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-			-0-
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-			-0-
*12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,316 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 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-

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	1829	N	1683	-0-	-146	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1485	-0-	-167	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1407	-0-	-213	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1460	-0-	-100	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,659 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 #: 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-

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-

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 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-

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	2759	N	2550	-0-	-209	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2313	-0-	-67	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2486	-0-	-180	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2365	-0-	-95	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2400	-0-	-173	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2309	-0-	-140	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2370	-0-	-17	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2204	-0-	-76	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2211	-0-	-145	-0-	2211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,038 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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-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-

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	1715	-0-	1715	76735	1715	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	1395	-0-	1395	78130	1395	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	1524	-0-	1524	79654	1524	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	1409	-0-	1409	81063	1409	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	1406	-0-	1406	82469	1406	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	1243	-0-	1243	83712	1243	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	1301	-0-	1301	85013	1301	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	1478	-0-	1478	86491	1478	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	1514	-0-	1514	88005	1514	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	1518	-0-	1518	89523	1518	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	1438	-0-	1438	90961	1438	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	1580	-0-	1580	92541	1580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
03	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3106	-0-	106	106	3106	2			N	-0-					-0-
05	2943	N	2837	-0-	-106	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
07	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
09	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
10	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
11	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
*12	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

01	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	986	-0-	-124	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	975	-0-	-172	-0-	975	2			N	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,982 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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. 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-

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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 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	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	899	N	778	-0-	-121	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	775	N	596	-0-	-179	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	750	N	343	-0-	-407	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	713	N	471	-0-	-242	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
12	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

01	3100	N	510	-0-	-2590	21536	510	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	459	-0-	-2341	19195	459	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	512	-0-	-2588	16607	512	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	484	-0-	-2516	14091	484	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	473	-0-	-2627	11464	473	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	455	-0-	-2545	8919	455	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	476	-0-	-2624	6295	476	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	503	-0-	-2597	3698	503	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	491	-0-	-2509	1189	491	2			N	-0-					-0-
10	1676	N	487	-0-	-1189	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
*12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SOUTH LAKE WELL #: 2 RRCID -> 222725 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1349	-0-	-51	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1439	-0-	-235	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
*12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 198877 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3564	-0-	464	464	3564	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3866	-0-	766	1230	3866	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3583	-0-	583	1813	3583	2			N	-0-					-0-
10	5222	X	3409	-0-	-1813	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
*12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: F 4-C RRCID -> 254059 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	800	1	2635	2	N	-0-			-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	717	1	2563	2	N	-0-			-0-
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	780	1	2700	2	N	-0-			-0-
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	774	1	2780	2	N	-0-			-0-
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	801	1	2772	2	N	-0-			-0-
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	743	1	2362	2	N	-0-			-0-
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	701	1	2192	2	N	-0-			-0-
08	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	678	1	1757	2	N	-0-			-0-
09	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	659	1	1613	2	N	-0-			-0-
10	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	678	1	1501	2	N	-0-			-0-
11	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	652	1	1306	2	N	-0-			-0-
*12	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	664	1	1172	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,000 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	1271	X	881	-0-	-390	-0-	881	2			N	-0-			-0-
02	INC G-10		612	-0-	612	612	612	2			N	-0-			-0-
03	INC G-10		597	-0-	597	1209	597	2			N	-0-			-0-
04	INC G-10		484	-0-	484	1693	484	2			N	-0-			-0-
05	INC G-10		644	-0-	644	2337	644	2			N	-0-			-0-
06	INC G-10		535	-0-	535	2872	535	2			N	-0-			-0-
07	INC G-10		277	-0-	277	3149	277	2			N	-0-			-0-
08	INC G-10		366	-0-	366	3515	366	2			N	-0-			-0-
09	1300	N	479	-0-	-821	2694	479	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	499	-0-	-2601	93	499	2			N	-0-			-0-
11	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	2			N	-0-			-0-
12	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,296 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	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-			-0-
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-			-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-			-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-			-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-			-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
07	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
08	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
09	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-			-0-
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-			-0-
*12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,020 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	4774	X	4351	-0-	-423	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3825	-0-	-767	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4361	-0-	-723	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4006	-0-	-734	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3876	-0-	-526	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3294	-0-	-936	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3532	-0-	-839	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3585	-0-	-755	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3585	-0-	-435	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
10	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
11	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
*12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,363 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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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

01	1395	N	1150	-0-	-245	-0-	1150	3			N	-0-					50
02	1232	N	989	-0-	-243	-0-	989	3			N	-0-					50
03	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	1044	3			N	-0-					50
04	1110	N	978	-0-	-132	-0-	978	3			N	-0-					50
05	1085	N	971	-0-	-114	-0-	971	3			N	-0-					50
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					50
07	1023	N	900	-0-	-123	-0-	900	3			N	-0-					50
08	961	N	866	-0-	-95	-0-	866	3			N	-0-					50
09	900	N	795	-0-	-105	-0-	795	3			N	-0-					50
10	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	3			N	-0-					50
11	840	N	699	-0-	-141	-0-	699	3			N	-0-					50
12	837	N	401	-0-	-436	-0-	401	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 10,498 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	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	74	1	1086	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	1019	-0-	-73	-0-	59	1	960	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	63	1	1061	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	64	1	1031	2	N	-0-			-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	69	1	1051	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	61	1	1006	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	41	1	1056	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	35	1	1061	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	39	1	1035	2	N	-0-			-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	28	1	1058	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	27	1	984	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	27	1	979	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,955 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	2976	X	2067	-0-	-909	-0-	132	1	1935	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	1830	-0-	-858	-0-	105	1	1725	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	1829	-0-	-961	-0-	102	1	1727	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2305	-0-	-395	-0-	136	1	2169	2	N	-0-			-0-
05	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	141	1	2156	2	N	-0-			-0-
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	127	1	2109	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	2337	-0-	-50	-0-	86	1	2251	2	N	-0-			-0-
08	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	83	1	2188	2	N	-0-			-0-
09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	88	1	2345	2	N	-0-			-0-
10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	103	1	2768	2	N	-0-			-0-
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	94	1	2512	2	N	-0-			-0-
12	2511	N	2251	-0-	-260	-0-	81	1	2170	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	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: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 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	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	392	N	225	-0-	-167	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 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	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,265 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 #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	672	N	637	-0-	-35	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	690	N	631	-0-	-59	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					-0-
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1448	-0-	-36	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,913 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 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	2542	N	2430	-0-	-112	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1678	-0-	-478	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2309	-0-	-31	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2138	-0-	-172	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2253	-0-	-134	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2122	-0-	-172	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,353 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3324	-0-	224	224	74	1	3250	2	N	-0-					-0-
02	1137	N	913	-0-	-224	-0-	20	1	893	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	720	-0-	-1667	-0-	65	1	655	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	439	-0-	-2531	-0-	8	1	431	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	501	-0-	-2568	-0-	9	1	492	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	456	-0-	-2514	-0-	8	1	448	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	848	-0-	-175	-0-	15	1	833	2	N	-0-					-0-
08	713	X	588	-0-	-125	-0-	11	1	577	2	N	-0-					-0-
09	677	X	677	-0-	-0-	-0-	13	1	664	2	N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	17	1	837	2	N	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	20	1	956	2	N	-0-					-0-
*12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	33	1	1460	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 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	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	54	1	2375	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	2063	-0-	-37	-0-	45	1	2018	2	N	-0-			-0-
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	214	1	2165	2	N	-0-			-0-
04	2340	N	2096	-0-	-244	-0-	38	1	2058	2	N	-0-			-0-
05	2294	N	2126	-0-	-168	-0-	36	1	2090	2	N	-0-			-0-
06	2310	N	1937	-0-	-373	-0-	36	1	1901	2	N	-0-			-0-
07	2170	N	2040	-0-	-130	-0-	35	1	2005	2	N	-0-			-0-
08	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	38	1	2002	2	N	-0-			-0-
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	38	1	1924	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	39	1	1971	2	N	-0-			-0-
11	1980	N	1937	-0-	-43	-0-	39	1	1898	2	N	-0-			-0-
*12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	47	1	2111	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,177 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	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	112	1	2277	2	N	-0-			-0-
02	2240	N	2166	-0-	-74	-0-	101	1	2065	2	N	-0-			-0-
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	487	1	2164	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	2245	-0-	-65	-0-	80	1	2165	2	N	-0-			-0-
05	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	88	1	2184	2	N	-0-			-0-
06	2580	N	2152	-0-	-428	-0-	75	1	2077	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	81	1	2175	2	N	-0-			-0-
08	2263	N	2232	-0-	-31	-0-	82	1	2150	2	N	-0-			-0-
09	2160	N	2127	-0-	-33	-0-	75	1	2052	2	N	-0-			-0-
10	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	78	1	2114	2	N	-0-			-0-
11	2160	N	2094	-0-	-66	-0-	72	1	2022	2	N	-0-			-0-
12	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	74	1	2044	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	955	-0-	-378	-0-	955	2			N	-0-			11
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			11
03	1240	N	447	-0-	-793	-0-	447	2			N	-0-			11
04	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-			11
05	961	N	715	-0-	-246	-0-	715	2			N	-0-			11
06	420	N	4	-0-	-416	-0-	4	2			N	-0-			11
07	930	N	22	-0-	-908	-0-	22	2			N	-0-			11
08	713	N	415	-0-	-298	-0-	415	2			N	-0-			11
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			11
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			11
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			11
12	806	N	459	-0-	-347	-0-	459	2			N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 7,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	57	1	976	2	N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	51	1	875	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	56	1	932	2	N	-0-					-0-
04	990	N	873	-0-	-117	-0-	54	1	819	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	935	-0-	-88	-0-	52	1	883	2	N	-0-					-0-
06	960	N	913	-0-	-47	-0-	53	1	860	2	N	-0-					-0-
07	899	N	737	-0-	-162	-0-	45	1	692	2	N	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	56	1	973	2	N	-0-					-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	60	1	959	2	N	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	62	1	1010	2	N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	61	1	936	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	804	-0-	-250	-0-	47	1	757	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 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	2170	N	2088	-0-	-82	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1955	-0-	-122	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1750	-0-	-290	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1942	-0-	-38	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	2038	-0-	-8	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	899	N	829	-0-	-70	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	870	N	753	-0-	-117	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	775	N	550	-0-	-225	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	801	-0-	-284	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09	900	N	730	-0-	-170	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	780	N	681	-0-	-99	-0-	681	2			N	-0-					-0-
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1798	N	1278	-0-	-520	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1295	-0-	-255	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	132	-0-	-1128	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	359	-0-	-1036	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	811	-0-	-336	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,041 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-

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	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) //CONT.// 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
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	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. L. HILL (WOODBINE) //CONT.// 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	8122	#	3100	-0-	-5022	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
02	7336	#	3386	-0-	-3950	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
03	8122	#	3212	-0-	-4910	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
04	6000	#	2335	-0-	-3665	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
05	4557	#	2254	-0-	-2303	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
06	3630	#	1982	-0-	-1648	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
07	5263	R	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			N	-0-					-0-
08	6638		6638	-0-	-0-	-0-	6638	3			N	-0-					-0-
09	10085		10085	-0-	-0-	-0-	10085	3			N	-0-					-0-
10	8487		8487	-0-	-0-	-0-	8487	3			N	-0-					-0-
11	7058		7058	-0-	-0-	-0-	7058	3			N	-0-					-0-
12	3007		4834	-0-	1827	1827	4834	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,634 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	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1516	2	3	9	N	3					181
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1318	2	4	9	N	4					185
03	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	1519	2	4	9	N	4					189
04	1650	N	1499	-0-	-151	-0-	1497	2	2	9	N	2					191
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1428	2	9	9	N	8					199
06	1650	N	1105	-0-	-545	-0-	1105	2			N	-0-					199
07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					199
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					210
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	1					211
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	4					215
*11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	2					217
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 8,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOWLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164050 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9672 - 9976

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	79 67	1 9	1956	2	Y	61	64	1			27
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	70 59	1 9	1728	2	Y	54	43	1			38
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	79 76	1 9	1904	2	Y	69	68	1			39
04	1980	N	1978	-0-	-2	-0-	77 69	1 9	1832	2	Y	63	62	1			40
05	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	79 50	1 9	1889	2	Y	45	53	1			32
06	1980	N	1888	-0-	-92	-0-	75 46	1 9	1767	2	Y	42	57	1			17
07	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	81 52	1 9	1903	2	Y	47	42	1			22
08	INC G-10		2055	-0-	2055	2055	83 44	1 9	1928	2	Y	40	36	1			26
09	INC G-10		2013	-0-	2013	4068	81 44	1 9	1888	2	Y	40	37	1			29
10	INC G-10		2038	-0-	2038	6106	79 68	1 9	1891	2	Y	62	57	1			34
11	2900	N	1933	-0-	-967	5139	78 25	1 9	1830	2	Y	23	34	1			23
*12	3100	N	1959	-0-	-1141	3998	78 54	1 9	1827	2	Y	49	41	1			31

TOTAL GAS PROD: 23,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9880 - 10222

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	328	-0-	-230	-0-	12	1	316	2	N	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	1	-0-	-743	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-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	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	471	1	11036	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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, INC. 147715
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. (I) GAS LIFT(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	3519	-0-	-1038	-0-	3	1	3515	2	N	1	1	8			19
							1	9									
02	3976	X	3901	-0-	-75	-0-	3901	2			N	-0-					19
03	4216	X	4075	-0-	-141	-0-	5	1	4070	2	N	-0-					19
04	4080	X	3911	-0-	-169	-0-	43	1	3866	2	N	2	2	8			19
							2	9									
05	4309	X	3579	-0-	-730	-0-	100	1	3478	2	N	1	1	8			19
							1	9									
06	4170	X	3834	-0-	-336	-0-	156	1	3678	2	N	-0-					19
07	4309	X	3861	-0-	-448	-0-	160	1	3699	2	N	2	2	8			19
							2	9									
08	4061	X	3123	-0-	-938	-0-	92	1	2958	2	N	66					85
							73	9									
09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	164	1	3893	2	N	1	1	8			85
							1	9									
10	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	155	1	3711	2	N	115	3	8			197
							127	9									
*11	3840	X	3541	-0-	-299	-0-	14	1	3527	2	N	-0-					197
*12	4185	X	2765	-0-	-1420	-0-	1	1	2763	2	N	1	1	8			197
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 44,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170 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	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	225	1	4281	2	Y	-0-			-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	186	1	3538	2	Y	-0-			-0-
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	207	1	3941	2	Y	-0-			-0-
04	3960	X	3934	-0-	-26	-0-	197	1	3737	2	Y	-0-			-0-
05	4092	X	3886	-0-	-206	-0-	194	1	3692	2	Y	-0-			-0-
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	202	1	3832	2	Y	-0-			-0-
07	4092	X	4091	-0-	-1	-0-	205	1	3886	2	Y	-0-			-0-
08	3999	X	3337	-0-	-662	-0-	167	1	3170	2	Y	-0-			-0-
09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	197	1	3750	2	Y	-0-			-0-
10	3999	X	3953	-0-	-46	-0-	198	1	3755	2	Y	-0-			-0-
11	3870	X	3769	-0-	-101	-0-	189	1	3580	2	Y	-0-			-0-
12	3999	X	3958	-0-	-41	-0-	198	1	3760	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-			-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,488 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
ABER OIL & GAS CO. 001641
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 115134 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7834 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2013 - PLUGGED 7/17/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1757	2	52	9	N	47					57
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1523	2	50	9	N	45					102
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1785	2	44	9	N	40					142
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1753	2	25	9	N	23					165
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1722	2	9	9	N	8	172	1	1	8	-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1880	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1777	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1647	-0-	-243	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,944 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 #: 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

01	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	137	1	1164	2	N	5					22
							6	9										
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	130	1	1114	2	N	1					23
							1	9										
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	132	1	1138	2	N	5					28
							6	9										
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	136	1	1194	2	N	-0-					28
05	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	193	1	1126	2	N	-0-					28
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	283	1	994	2	N	-0-					28
07	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	241	1	1051	2	N	-0-					28
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	140	1	1414	2	N	-0-					28
09	1290	N	1112	-0-	-178	-0-	99	1	1013	2	N	-0-					28
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	329	1	1215	2	N	-0-					28
11	1500	N	1353	-0-	-147	-0-	418	1	935	2	N	-0-					28
*12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	99	1	1057	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 15,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	1115	1	12525	2	N	-0-			48
02	10752	X	7669	-0-	-3083	-0-	856	1	6813	2	N	-0-			48
03	10757	X	7676	-0-	-3081	-0-	886	1	6790	2	N	-0-			48
04	13200	X	6970	-0-	-6230	-0-	887	1	6083	2	N	-0-			48
05	13640	X	7702	-0-	-5938	-0-	954	1	6748	2	N	-0-			48
06	13200	X	7205	-0-	-5995	-0-	874	1	6331	2	N	-0-			48
07	8494	X	7458	-0-	-1036	-0-	959	1	6499	2	N	-0-			48
08	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	930	1	6366	2	N	-0-			48
09	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	903	1	6054	2	N	-0-			48
10	6851	X	6833	-0-	-18	-0-	912	1	5921	2	N	-0-			48
11	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	872	1	5787	2	N	-0-			48
12	6851	X	6640	-0-	-211	-0-	902	1	5738	2	N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 92,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	26629	X	23872	-0-	-2757	-0-	931	1	22941	2	N	-0-			25
02	25422	X	25422	-0-	-0-	-0-	991	1	24431	2	N	-0-			25
03	27794	X	27794	-0-	-0-	-0-	1097	1	26697	2	N	-0-			25
04	27397	X	27397	-0-	-0-	-0-	1106	1	26291	2	N	-0-			25
05	27201	X	27201	-0-	-0-	-0-	1090	1	26111	2	N	-0-			25
06	26168	X	26168	-0-	-0-	-0-	1063	1	25105	2	N	-0-			25
07	25968	X	25968	-0-	-0-	-0-	1062	1	24906	2	N	-0-			25
08	29195	X	29195	-0-	-0-	-0-	1210	1	27985	2	N	-0-			25
09	27954	X	27954	-0-	-0-	-0-	1144	1	26810	2	N	-0-			25
10	29076	X	29076	-0-	-0-	-0-	1177	1	27899	2	N	-0-			25
11	27570	X	27374	-0-	-196	-0-	1117	1	26257	2	N	-0-			25
12	28489	X	25485	-0-	-3004	-0-	1043	1	24442	2	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 322,906 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	5332	X	4817	-0-	-515	-0-	188	1	4629	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	4224	-0-	-368	-0-	164	1	4060	2	N	-0-			-0-
03	4743	X	4424	-0-	-319	-0-	175	1	4249	2	N	-0-			-0-
04	4650	X	4502	-0-	-148	-0-	182	1	4320	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	4349	-0-	-456	-0-	174	1	4175	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	4136	-0-	-514	-0-	168	1	3968	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	4277	-0-	-404	-0-	176	1	4101	2	N	-0-			-0-
08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	179	1	4164	2	N	-0-			-0-
09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	169	1	3952	2	N	-0-			-0-
10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	170	1	4030	2	N	-0-			-0-
11	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	165	1	3863	2	N	-0-			-0-
*12	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	170	1	3989	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	27497	X	24428	-0-	-3069	-0-	951	1	23453	2	Y	22	25	1			10
							24	9									
02	23576	X	21887	-0-	-1689	-0-	853	1	21020	2	Y	13	14	1			9
							14	9									
03	26102	X	23540	-0-	-2562	-0-	929	1	22596	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
04	25260	X	21548	-0-	-3712	-0-	868	1	20637	2	Y	39	22	1			25
							43	9									
05	24707	X	22715	-0-	-1992	-0-	909	1	21781	2	Y	23	32	1			16
							25	9									
06	23640	X	21647	-0-	-1993	-0-	879	1	20749	2	Y	17	26	1			7
							19	9									
07	24242	X	21850	-0-	-2392	-0-	892	1	20933	2	Y	23	19	1			11
							25	9									
08	INC G-10		20971	-0-	20971	20971	869	1	20099	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
09	INC G-10		19939	-0-	19939	40910	816	1	19123	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	INC G-10		19857	-0-	19857	60767	803	1	19032	2	Y	20	9	1			11
							22	9									
11	80690	X	19923	-0-	-60767	-0-	813	1	19102	2	Y	7	11	1			7
							8	9									
12	21855	X	19817	-0-	-2038	-0-	811	1	19006	2	Y	-0-	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 258,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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
05	0		24664	-0-	24664	24664	988	1	23676	2	N	-0-					-0-
*06	52706	X	28042	-0-	-24664	-0-	1139	1	26886	2	N	15	9	1			6
							17	9									
07	34131	X	25471	-0-	-8660	-0-	1042	1	24415	2	N	13	13	1			6
							14	9									
08	34131	X	22117	-0-	-12014	-0-	916	1	21193	2	N	7	9	1			4
							8	9									
09	33030	X	20302	-0-	-12728	-0-	829	1	19428	2	N	41	15	1			30
							45	9									
10	34131	X	21119	-0-	-13012	-0-	850	1	20147	2	N	111	80	1			61
							122	9									
11	33030	X	20578	-0-	-12452	-0-	836	1	19641	2	N	92	62	1			91
							101	9									
12	34131	X	22281	-0-	-11850	-0-	912	1	21357	2	N	11	95	1			7
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 184,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

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. GAS LIFT (I)(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	3321	-0-	-523	-0-	3	1	3293	2	N	23	14	8			9
							25	9									
02	3920	X	2258	-0-	-1662	-0-	2251	2	7	9	N	6					15
03	4340	X	2209	-0-	-2131	-0-	3	1	2203	2	N	3					18
							3	9									
04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	53	1	4749	2	N	19	19	8			18
							21	9									
05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	156	1	5441	2	N	15	10	8			23
							17	9									
06	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	226	1	5291	2	N	7					30
							8	9									
07	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	249	1	5731	2	N	24	24	8			30
							26	9									
08	5611	X	4870	-0-	-741	-0-	147	1	4723	2	N	-0-					30
09	5520	X	5166	-0-	-354	-0-	209	1	4945	2	N	11	11	8			30
							12	9									
10	5983	X	4772	-0-	-1211	-0-	190	1	4547	2	N	32	32	8			30
							35	9									
11	5790	X	3949	-0-	-1841	-0-	16	1	3925	2	N	7					37
							8	9									
*12	5983	X	2851	-0-	-3132	-0-	1	1	2839	2	N	10	10	8			37
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 51,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	23	1	880	2	N	21	13	8			8
							23	9									
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1197	2	8	9	N	7					15
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	34	1	1277	2	N	1					16
							1	9									
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	262	1	1130	2	N	19	19	8			16
							21	9									
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	803	1	935	2	N	9	9	8			16
							10	9									
06	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	1203	1	1574	2	N	3					19
							3	9									
07	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	1259	1	1646	2	N	14	14	8			19
							15	9									
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	805	1	1545	2	N	-0-					19
09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	1095	1	1508	2	N	6	6	8			19
							7	9									
10	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	1135	1	1566	2	N	17	17	8			19
							19	9									
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	89	1	1635	2	N	4					23
							4	9									
*12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	12	1	1280	2	N	6	6	8			23
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 23,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

01	9455	X	6026	-0-	-3429	-0-	21	1	5998	2	N	6	6	8			8
							7	9									
02	8540	X	5627	-0-	-2913	-0-	5627	2			N	-0-					8
03	8587	X	6146	-0-	-2441	-0-	32	1	6114	2	N	-0-					8
04	7590	X	5496	-0-	-2094	-0-	245	1	5240	2	N	10	10	8			8
							11	9									
05	7502	X	6129	-0-	-1373	-0-	742	1	5383	2	N	4	4	8			8
							4	9									
06	6030	X	4981	-0-	-1049	-0-	1017	1	3963	2	N	1					9
							1	9									
07	6231	X	4931	-0-	-1300	-0-	1064	1	3859	2	N	7	7	8			9
							8	9									
08	5859	X	4007	-0-	-1852	-0-	676	1	3331	2	N	-0-					9
09	5670	X	5537	-0-	-133	-0-	1026	1	4508	2	N	3	3	8			9
							3	9									
10	5859	X	5046	-0-	-813	-0-	997	1	4038	2	N	10	10	8			9
							11	9									
11	4980	X	4973	-0-	-7	-0-	95	1	4876	2	N	2					11
							2	9									
*12	5735	X	5478	-0-	-257	-0-	14	1	5461	2	N	3	3	8			11
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 64,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	1147	N	920	-0-	-227	-0-	1	1	919	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	736	-0-	-384	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	779	-0-	-306	-0-	1	1	778	2	N	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	17	1	1596	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	48	1	1672	2	N	-0-					-0-
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	71	1	1667	2	N	-0-					-0-
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	71	1	1630	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	48	1	1559	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1583	-0-	-157	-0-	64	1	1519	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	63	1	1520	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1483	-0-	-77	-0-	6	1	1477	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1036	-0-	-607	-0-	1	1	1035	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

01	4991	X	2623	-0-	-2368	-0-	14	1	2598	2	N	10	6	8			4
							11	9									
02	4256	X	2765	-0-	-1491	-0-	2762	2	3	9	N	3					7
03	4061	X	3107	-0-	-954	-0-	22	1	3085	2	N	-0-					7
04	3570	X	2604	-0-	-966	-0-	191	1	2404	2	N	8	8	8			7
							9	9									
05	3069	X	2292	-0-	-777	-0-	473	1	1815	2	N	4	4	8			7
							4	9									
06	3000	X	2422	-0-	-578	-0-	677	1	1744	2	N	1					8
							1	9									
07	3100	X	2425	-0-	-675	-0-	681	1	1737	2	N	6	6	8			8
							7	9									
08	3100	X	1745	-0-	-1355	-0-	442	1	1303	2	N	-0-					8
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	970	1	3704	2	N	8	3	8			13
							9	9									
10	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	948	1	4126	2	N	16	16	8			13
							18	9									
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	85	1	3951	2	N	5					18
							6	9									
*12	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	12	1	3894	2	N	5	5	8			18
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 37,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	14	1	17457	2	N	16	10	8			6
							18	9									
02	14980	X	14135	-0-	-845	-0-	14129	2	6	9	N	5					11
03	17311	X	17311	-0-	-0-	-0-	20	1	17288	2	N	3					14
							3	9									
04	16920	X	16387	-0-	-533	-0-	180	1	16190	2	N	15	15	8			14
							17	9									
05	17484	X	13010	-0-	-4474	-0-	363	1	12638	2	N	8	8	8			14
							9	9									
06	16920	X	14979	-0-	-1941	-0-	613	1	14362	2	N	4					18
							4	9									
07	17298	X	15124	-0-	-2174	-0-	629	1	14480	2	N	14	14	8			18
							15	9									
08	17298	X	13423	-0-	-3875	-0-	404	1	13018	2	N	1					19
							1	9									
09	16380	X	14222	-0-	-2158	-0-	575	1	13639	2	N	7	7	8			19
							8	9									
10	15469	X	15002	-0-	-467	-0-	602	1	14378	2	N	20	20	8			19
							22	9									
11	14970	X	11527	-0-	-3443	-0-	54	1	11469	2	N	4					23
							4	9									
*12	15128	X	13539	-0-	-1589	-0-	7	1	13525	2	N	6	6	8			23
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 176,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	T. A.	-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-

ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1	1	1831	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1904	N	1758	-0-	-146	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	2	1	1997	2	N	-0-					-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	21	1	1917	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1647	-0-	-306	-0-	46	1	1601	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1308	-0-	-612	-0-	53	1	1255	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1108	-0-	-907	-0-	46	1	1062	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1040	-0-	-603	-0-	31	1	1009	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	999	-0-	-321	-0-	40	1	959	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	932	-0-	-184	-0-	37	1	895	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	913	-0-	-107	-0-	4	1	909	2	N	-0-					-0-
*12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1	1	1220	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-119	-0-	4	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	384	1	901	2	N	26					26
							29	9									
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	459	1	397	2	N	2					28
							2	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16	8			28
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					28
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					28
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 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	7812	X	6034	-0-	-1778	-0-	5 14	1 9	6015	2	N	13	8	8			5
02	7028	X	5812	-0-	-1216	-0-	5808	2	4	9	N	4					9
03	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	8382	2	N	4					13
04	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	97 15	1 9	8729	2	N	14	14	8			13
05	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	216 9	1 9	7523	2	N	8	7	8			14
06	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	359 3	1 9	8415	2	N	3					17
07	8122	X	7827	-0-	-295	-0-	325 14	1 9	7488	2	N	13	13	8			17
08	9145	X	7187	-0-	-1958	-0-	216	1	6971	2	N	-0-					17
09	8850	X	8843	-0-	-7	-0-	357 8	1 9	8478	2	N	7	6	8			18
10	9083	X	7169	-0-	-1914	-0-	288 20	1 9	6861	2	N	18	18	8			18
11	8790	X	7937	-0-	-853	-0-	31 6	1 9	7900	2	N	5					23
*12	9145	X	8365	-0-	-780	-0-	4 8	1 9	8353	2	N	7	7	8			23

TOTAL GAS PROD: 92,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	6138	X	2861	-0-	-3277	-0-	14 32	1 9	2815	2	N	29	17	8			12
02	5208	X	2739	-0-	-2469	-0-	2730	2	9	9	N	8					20
03	4867	X	2597	-0-	-2270	-0-	21	1	2576	2	N	-0-					20
04	4710	X	2416	-0-	-2294	-0-	189 24	1 9	2203	2	N	22	22	8			20
05	3038	X	2414	-0-	-624	-0-	531 13	1 9	1870	2	N	12	12	8			20
06	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	981 9	1 9	3934	2	N	8					28
07	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	1014 25	1 9	4003	2	N	23	23	8			28
08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	916 9	1 9	2042	2	N	8					36
09	4920	X	4389	-0-	-531	-0-	1153 15	1 9	3221	2	N	14	14	8			36
10	5084	X	3394	-0-	-1690	-0-	1032 42	1 9	2320	2	N	38	38	8			36
11	4920	X	3194	-0-	-1726	-0-	95 11	1 9	3088	2	N	10					46
*12	5053	X	622	-0-	-4431	-0-	12 14	1 9	596	2	N	13	13	8			46

TOTAL GAS PROD: 37,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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	899	N	1	-0-	-898	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	910	-0-	-210	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	1	1	839	2	N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	8	1	740	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	800	-0-	-223	-0-	22	1	778	2	N	-0-					-0-
06	810	N	485	-0-	-325	-0-	19	1	466	2	N	-0-					-0-
07	775	N	759	-0-	-16	-0-	32	1	727	2	N	-0-					-0-
08	806	N	643	-0-	-163	-0-	19	1	624	2	N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	26	1	629	2	N	-0-					-0-
10	744	N	689	-0-	-55	-0-	28	1	661	2	N	-0-					-0-
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	2	1	624	2	N	-0-					-0-
12	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	59	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2759	X	2120	-0-	-639	-0-	2	1	2118	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	1930	-0-	-338	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2111	-0-	-369	-0-	2	1	2109	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1749	-0-	-291	-0-	19	1	1730	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1946	-0-	-193	-0-	55	1	1891	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1723	-0-	-317	-0-	70	1	1653	2	N	-0-					-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	84	1	1920	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	56	1	1803	2	N	1					1
							1	9									
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	88	1	2086	2	N	-0-					1
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	91	1	2175	2	N	1	1	8			1
							1	9									
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	8	1	2178	2	N	1					2
							1	9									
*12	2232	N	1508	-0-	-724	-0-	1	1	1507	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 23,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	7905	X	6002	-0-	-1903	-0-	381	1	5612	2	N	8	8	8			36
							9	9									
02	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	277	1	4542	2	N	-0-					36
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	258	1	5404	2	N	2					38
							2	9									
04	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	329	1	5895	2	N	-0-					38
05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	305	1	5094	2	N	-0-					38
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	229	1	3935	2	N	1					39
							1	9									
07	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	254	1	4408	2	N	2					41
							2	9									
08	6417	X	5028	-0-	-1389	-0-	292	1	4725	2	N	10	10	8			41
							11	9									
09	6210	X	4450	-0-	-1760	-0-	299	1	4149	2	N	2					43
							2	9									
10	5394	X	5143	-0-	-251	-0-	286	1	4857	2	N	-0-					43
*11	4860	X	4546	-0-	-314	-0-	278	1	4268	2	N	-0-					43
*12	5022	X	4380	-0-	-642	-0-	309	1	4071	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 60,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	71	2	N	1	1	8			-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7 6	1 9	114	2	N	5					5
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	N	-0-					5
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	97	2	N	1	1	8			5
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	2	N	-0-					5
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	N	-0-					5
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	118	2	N	1	1	8			5
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					5
09	390	N	20	-0-	-370	-0-	1 1	1 9	18	2	N	1					6
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					6
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					6
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

01	186 N	107	-0-	-79	-0-	106	2	1 9	N	1	1 8			1
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	283	2		N	-0-				1
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1 9	N	1				2
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	6	1	577 2	N	2	2 8			2
						2	9							
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	11	1	401 2	N	1	1 8			2
						1	9							
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	364 2	N	-0-				2
07	620 N	455	-0-	-165	-0-	19	1	434 2	N	2	2 8			2
						2	9							
08	403 N	394	-0-	-9	-0-	12	1	382 2	N	-0-				2
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	392 2	N	1	1 8			2
						1	9							
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	20	1	469 2	N	2	2 8			2
						2	9							
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	2	1	473 2	N	-0-				2
*12	434 N	211	-0-	-223	-0-	210	2	1 9	N	1	1 8			2

TOTAL GAS PROD: 4,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	3683	-0-	-5710	-0-	20	1	3644	2	N	17	10	8			7
							19	9									
02	7700	X	3935	-0-	-3765	-0-	3931	2	4	9	N	4					11
03	7967	X	5341	-0-	-2626	-0-	27	1	5304	2	N	9					20
							10	9									
04	7710	X	4671	-0-	-3039	-0-	234	1	4406	2	N	28	20	8			28
							31	9									
05	7967	X	5597	-0-	-2370	-0-	619	1	4968	2	N	9	9	8			28
							10	9									
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	874	1	4290	2	N	2					30
							2	9									
07	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	939	1	4878	2	N	26	26	8			30
							29	9									
08	5611	X	5167	-0-	-444	-0-	610	1	4557	2	N	-0-					30
09	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	951	1	6059	2	N	7	7	8			30
							8	9									
10	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	954	1	5304	2	N	23	23	8			30
							25	9									
11	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	91	1	5699	2	N	7					37
							8	9									
*12	7254	X	4428	-0-	-2826	-0-	12	1	4407	2	N	8	8	8			37
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 62,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
08	155	N	61	-0-	-94	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 546 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	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	1	1	1612	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1429	-0-	-139	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	2	1	1584	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1462	-0-	-98	-0-	17	1	1445	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	39	1	1365	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1417	-0-	-113	-0-	58	1	1359	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	57	1	1301	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	37	1	1186	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1240	-0-	-170	-0-	50	1	1190	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1012	-0-	-352	-0-	41	1	971	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	4	1	1112	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1042	-0-	-229	-0-	1	1	1041	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6923	-0-	-1912	-0-	28	1	6849	2	N	42	26	8			16
							46	9									
02	7980	X	6382	-0-	-1598	-0-	6369	2	13	9	N	12					28
03	8835	X	6920	-0-	-1915	-0-	40	1	6878	2	N	2					30
							2	9									
04	8550	X	5984	-0-	-2566	-0-	304	1	5644	2	N	33	33	8			30
							36	9									
05	8246	X	7723	-0-	-523	-0-	963	1	6738	2	N	20	18	8			32
							22	9									
06	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	1403	1	6892	2	N	10					42
							11	9									
07	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	1477	1	7318	2	N	32	32	8			42
							35	9									
08	7719	X	6941	-0-	-778	-0-	928	1	6006	2	N	6					48
							7	9									
09	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	1379	1	6964	2	N	20	18	8			50
							22	9									
10	8835	X	8442	-0-	-393	-0-	1383	1	6996	2	N	57	57	8			50
							63	9									
11	8550	X	6815	-0-	-1735	-0-	129	1	6672	2	N	13					63
							14	9									
*12	8835	X	6436	-0-	-2399	-0-	18	1	6397	2	N	19	19	8			63
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 88,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

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	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	30	1	4682	2	N	72	45	8			27
							79	9									
02	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5121	2	21	9	N	19					46
03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	47	1	5125	2	N	-0-					46
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	330	1	2771	2	N	51	51	8			46
							56	9									
05	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	1055	1	3949	2	N	28	28	8			46
							31	9									
06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	1475	1	3897	2	N	5					51
							6	9									
07	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	1615	1	4036	2	N	40	38	8			53
							44	9									
08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	884	1	2072	2	N	9					62
							10	9									
09	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	1397	1	4780	2	N	29	22	8			69
							32	9									
10	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	1366	1	4150	2	N	84	84	8			69
							92	9									
11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	111	1	3968	2	N	27					96
							30	9									
*12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	18	1	3654	2	N	32	32	8			96
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 56,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5301	-0-	-651	-0-	21	1	5249	2	N	28	15	8			13
							31	9									
02	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6034	2	11	9	N	10					23
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	30	1	6318	2	N	6					29
							7	9									
04	5130	X	4483	-0-	-647	-0-	259	1	4187	2	N	34	34	8			29
							37	9									
05	6510	X	5035	-0-	-1475	-0-	709	1	4313	2	N	12	12	8			29
							13	9									
06	6300	X	4795	-0-	-1505	-0-	1031	1	3758	2	N	5					34
							6	9									
07	6510	X	5491	-0-	-1019	-0-	1111	1	4348	2	N	29	29	8			34
							32	9									
08	6355	X	4485	-0-	-1870	-0-	655	1	3830	2	N	-0-					34
09	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	1085	1	5051	2	N	13	13	8			34
							14	9									
10	5487	X	5214	-0-	-273	-0-	1077	1	4098	2	N	35	35	8			34
							39	9									
11	5310	X	4627	-0-	-683	-0-	95	1	4524	2	N	7					41
							8	9									
*12	6355	X	4269	-0-	-2086	-0-	14	1	4243	2	N	11	11	8			41
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 62,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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	403	N	62	-0-	-341	-0-	60	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	12	1	970	2	N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	83	1	797	2	N	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	287	1	1067	2	N	-0-					-0-
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	427	1	1587	2	N	-0-					-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	424	1	1651	2	N	-0-					-0-
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	292	1	1516	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1969	-0-	-41	-0-	423	1	1546	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1865	-0-	-212	-0-	433	1	1432	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1554	-0-	-186	-0-	41	1	1513	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1497	-0-	-549	-0-	4	1	1493	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1215	-0-	-1234	-0-	16	1	1184	2	N	14	8	8			6
							15	9									
02	1904	N	1440	-0-	-464	-0-	1434	2	6	9	N	5					11
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	23	1	1497	2	N	-0-					11
04	1170	N	960	-0-	-210	-0-	205	1	741	2	N	13	13	8			11
							14	9									
05	1581	N	987	-0-	-594	-0-	512	1	468	2	N	6	6	8			11
							7	9									
06	1470	N	1065	-0-	-405	-0-	726	1	338	2	N	1					12
							1	9									
07	992	N	956	-0-	-36	-0-	746	1	200	2	N	9	9	8			12
							10	9									
08	992	N	942	-0-	-50	-0-	492	1	447	2	N	3					15
							3	9									
09	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	702	1	316	2	N	6	6	8			15
							7	9									
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	733	1	440	2	N	16	16	8			15
							18	9									
11	900	N	276	-0-	-624	-0-	67	1	205	2	N	4					19
							4	9									
*12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	6	6	8			19

TOTAL GAS PROD: 11,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	6913	X	6657	-0-	-256	-0-	24	1	6566	2	N	61	37	8			24
							67	9									
02	7308	X	6288	-0-	-1020	-0-	6269	2	19	9	N	17					41
03	8091	X	6588	-0-	-1503	-0-	37	1	6551	2	N	-0-					41
04	7830	X	6345	-0-	-1485	-0-	366	1	5927	2	N	47	47	8			41
							52	9									
05	7781	X	6733	-0-	-1048	-0-	1118	1	5589	2	N	24	24	8			41
							26	9									
06	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	1986	1	5118	2	N	7					48
							8	9									
07	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	1429	1	5837	2	N	36	36	8			48
							40	9									
08	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	897	1	5900	2	N	-0-					48
09	7110	X	6622	-0-	-488	-0-	1265	1	5338	2	N	17	17	8			48
							19	9									
10	7347	X	6696	-0-	-651	-0-	1350	1	5290	2	N	51	51	8			48
							56	9									
11	7110	X	5200	-0-	-1910	-0-	121	1	5064	2	N	14					62
							15	9									
*12	7316	X	5059	-0-	-2257	-0-	18	1	5021	2	N	18	18	8			62
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 77,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	90	-0-	-778	-0-	89	2	1	9	N	1	1	8			3
02	1036	N	795	-0-	-241	-0-	795	2			N	-0-					3
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	1	1	945	2	N	-0-					3
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	13	1	1128	2	N	1	1	8			3
							1	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	31	1	1064	2	N	1	1	8			3
							1	9									
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	45	1	1057	2	N	-0-					3
07	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	47	1	1088	2	N	2	2	8			3
							2	9									
08	1085	N	984	-0-	-101	-0-	29	1	955	2	N	-0-					3
09	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	42	1	1002	2	N	1	1	8			3
							1	9									
10	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	43	1	1012	2	N	1	1	8			3
							1	9									
11	960	N	945	-0-	-15	-0-	4	1	941	2	N	-0-					3
*12	1085	N	937	-0-	-148	-0-	937	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	4264	-0-	-2680	-0-	30	1	4168	2	N	60	37	8			23
							66	9									
02	6132	X	4066	-0-	-2066	-0-	4048	2	18	9	N	16					39
03	5766	X	4643	-0-	-1123	-0-	45	1	4594	2	N	4					43
							4	9									
04	5580	X	4259	-0-	-1321	-0-	330	1	3874	2	N	50	50	8			43
							55	9									
05	5642	X	5348	-0-	-294	-0-	1018	1	4299	2	N	28	25	8			46
							31	9									
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	1527	1	4607	2	N	14					60
							15	9									
07	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	1587	1	4518	2	N	47	47	8			60
							52	9									
08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	999	1	4432	2	N	8					68
							9	9									
09	6150	X	5896	-0-	-254	-0-	1477	1	4390	2	N	26	26	8			68
							29	9									
10	6355	X	5810	-0-	-545	-0-	1473	1	4260	2	N	70	70	8			68
							77	9									
11	6150	X	4384	-0-	-1766	-0-	138	1	4228	2	N	16					84
							18	9									
*12	6169	X	4552	-0-	-1617	-0-	20	1	4507	2	N	23	23	8			84
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 60,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2635	X	2398	-0-	-237	-0-	1585	1	779	2	N	31	27	8			64
							34	9									
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	1705	1	1172	2	N	21					85
							23	9									
03	2635	X	2369	-0-	-266	-0-	1880	1	489	2	N	-0-					85
04	2550	X	2423	-0-	-127	-0-	1757	1	666	2	N	-0-					85
05	2635	X	1997	-0-	-638	-0-	1621	1	372	2	N	4					89
							4	9									
06	2550	X	1774	-0-	-776	-0-	1386	1	379	2	N	8					97
							9	9									
07	2635	X	2557	-0-	-78	-0-	1501	1	1033	2	N	21					118
							23	9									
08	2511	X	1794	-0-	-717	-0-	1685	1	32	2	N	70	70	8			118
							77	9									
09	2430	X	2413	-0-	-17	-0-	1646	1	748	2	N	17					135
							19	9									
10	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	1721	1	1087	2	N	-0-					135
*11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1644	1	440	2	N	-0-					135
*12	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2029	1	693	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 28,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	3720	X	3628	-0-	-92	-0-	3	1	3604	2	N	19	16	8			28
							21	9									
02	3584	X	3241	-0-	-343	-0-	3241	2			N	-0-					28
03	3968	X	3602	-0-	-366	-0-	4	1	3598	2	N	-0-					28
04	3840	X	3186	-0-	-654	-0-	35	1	3149	2	N	2	2	8			28
							2	9									
05	3627	X	2276	-0-	-1351	-0-	64	1	2210	2	N	2	2	8			28
							2	9									
06	3510	X	2680	-0-	-830	-0-	110	1	2570	2	N	-0-					28
07	3596	X	2581	-0-	-1015	-0-	107	1	2473	2	N	1	1	8			28
							1	9									
08	3193	X	2511	-0-	-682	-0-	76	1	2435	2	N	-0-					28
09	3090	X	2505	-0-	-585	-0-	101	1	2403	2	N	1	1	8			28
							1	9									
10	2759	X	2331	-0-	-428	-0-	94	1	2235	2	N	2	2	8			28
							2	9									
*11	2670	X	1972	-0-	-698	-0-	8	1	1964	2	N	-0-					28
*12	2604	X	2139	-0-	-465	-0-	1	1	2137	2	N	1	1	8			28
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	4805	X	3698	-0-	-1107	-0-	1988	1	1680	2	N	27	27	8			58
							30	9									
02	4480	X	3565	-0-	-915	-0-	1689	1	1850	2	N	24					82
							26	9									
03	4960	X	3099	-0-	-1861	-0-	1467	1	1632	2	N	-0-					82
04	4800	X	3419	-0-	-1381	-0-	1687	1	1732	2	N	-0-					82
05	3937	X	3318	-0-	-619	-0-	1799	1	1516	2	N	3					85
							3	9									
06	3810	X	2619	-0-	-1191	-0-	1588	1	1018	2	N	12					97
							13	9									
07	3937	X	3573	-0-	-364	-0-	1585	1	1958	2	N	27					124
							30	9									
08	3534	X	3360	-0-	-174	-0-	1770	1	1504	2	N	78	78	8			124
							86	9									
09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	1793	1	2404	2	N	20					144
							22	9									
10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	1822	1	2336	2	N	-0-					144
*11	3450	X	3093	-0-	-357	-0-	1849	1	1244	2	N	-0-					144
*12	4371	X	3382	-0-	-989	-0-	1645	1	1737	2	N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 41,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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	4588	X	2371	-0-	-2217	-0-	2371	2			N	-0-					72
02	4144	X	2658	-0-	-1486	-0-	2658	2			N	-0-					72
03	4588	X	2976	-0-	-1612	-0-	2976	2			N	-0-					72
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					72
05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					72
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					72
07	3782	X	2166	-0-	-1616	-0-	2166	2			N	-0-					72
08	4960	X	2455	-0-	-2505	-0-	2455	2			N	-0-					72
09	4800	X	3364	-0-	-1436	-0-	3364	2			N	-0-					72
10	4960	X	3868	-0-	-1092	-0-	3868	2			N	-0-					72
11	3480	X	1180	-0-	-2300	-0-	1180	2			N	-0-					72
12	3472	X	3426	-0-	-46	-0-	3426	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 36,575 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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	685	2	2	9	N	2					206
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	603	2	13	9	N	12	170	1			48
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	744	2	2	9	N	2					50
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	646	2	3	9	N	3					53
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	3	2	9	N	2					55
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					55
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					55
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					55
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	641	2	6	9	N	5					60
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	577	2	14	9	N	13					73
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	470	2	2	9	N	2					75
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	2	2	9	N	2					77

TOTAL GAS PROD: 7,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	770	2	13	9	N	12					96
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	672	2	2	9	N	2					98
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	739	2	6	9	N	5					103
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	620	2	8	9	N	7					110
05	620	N	350	-0-	-270	-0-	350	2			N	-0-					110
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	627	2	24	9	N	22					132
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	623	2	14	9	N	13					145
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	N	7					152
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	590	2	19	9	N	17					169
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	666	2	3	9	N	3					172
11	570	N	242	-0-	-328	-0-	240	2	2	9	N	2					174
*12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	638	2	2	9	N	2					176

TOTAL GAS PROD: 7,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3 32	1 9	3999	2	Y	29	2	8			153
02	3752	X	3308	-0-	-444	-0-	3 21	1 9	3284	2	Y	19					172
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	3 31	1 9	4167	2	Y	28					200
04	4020	X	3999	-0-	-21	-0-	3 36	1 9	3960	2	Y	33	158	1	1	8	74
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	3 22	1 9	4257	2	Y	20					94
06	4080	X	4056	-0-	-24	-0-	3 30	1 9	4023	2	Y	27					121
07	4216	X	3805	-0-	-411	-0-	3781	2	24	9	Y	22					143
08	4278	X	3916	-0-	-362	-0-	3890	2	26	9	Y	24					167
09	4140	X	3554	-0-	-586	-0-	3533	2	21	9	Y	19					186
10	4278	X	4265	-0-	-13	-0-	4235	2	30	9	Y	27					213
11	4050	X	3187	-0-	-863	-0-	3166	2	21	9	Y	19	168	1			64
12	3906	X	1185	-0-	-2721	-0-	1161	2	24	9	Y	22					86

TOTAL GAS PROD: 43,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	602	2	Y	4					22
02	560	N	501	-0-	-59	-0-	498	2	3	9	Y	3					25
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	661	2	Y	4					29
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	583	2	6	9	Y	5	23	1			11
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	515	2	2	9	Y	2					13
06	600	N	467	-0-	-133	-0-	464	2	3	9	Y	3					16
07	620	N	493	-0-	-127	-0-	490	2	3	9	Y	3					19
08	527	N	449	-0-	-78	-0-	446	2	3	9	Y	3					22
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	457	2	3	9	Y	3					25
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	485	2	3	9	Y	3					28
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1209	2	8	9	Y	7	22	1			13
*12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 8,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	1209	N	962	-0-	-247	-0-	48	1	914	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	718	-0-	-346	-0-	36	1	682	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	925	-0-	-222	-0-	46	1	879	2	Y	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	2	Y	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	58	1	1102	2	Y	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	58	1	1107	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	56	1	1058	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	56	1	1063	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	54	1	1027	2	Y	-0-					-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	57	1	1081	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	52	1	987	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	53	1	1015	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9982	X	3325	-0-	-6657	-0-	166	1	3159	2	Y	-0-					-0-
02	6272	X	974	-0-	-5298	-0-	49	1	925	2	Y	-0-					-0-
03	6944	X	2433	-0-	-4511	-0-	122	1	2311	2	Y	-0-					-0-
04	6720	X	4696	-0-	-2024	-0-	235	1	4461	2	Y	-0-					-0-
05	6665	X	5738	-0-	-927	-0-	287	1	5451	2	Y	-0-					-0-
06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	300	1	5700	2	Y	-0-					-0-
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	308	1	5846	2	Y	-0-					-0-
08	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	297	1	5634	2	Y	-0-					-0-
09	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	338	1	6412	2	Y	-0-					-0-
10	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	347	1	6589	2	Y	-0-					-0-
11	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	339	1	6430	2	Y	-0-					-0-
12	4929	X	4338	-0-	-591	-0-	217	1	4121	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 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	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	106	1	2021	2	Y	-0-			-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	82	1	1566	2	Y	-0-			-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	104	1	1973	2	Y	-0-			-0-
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	84	1	1593	2	Y	-0-			-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	79	1	1506	2	Y	-0-			-0-
06	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	63	1	1199	2	Y	-0-			-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	84	1	1603	2	Y	-0-			-0-
08	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	75	1	1429	2	Y	-0-			-0-
09	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	57	1	1081	2	Y	-0-			-0-
10	1674	N	1031	-0-	-643	-0-	52	1	979	2	Y	-0-			-0-
11	1470	N	1038	-0-	-432	-0-	52	1	986	2	Y	-0-			-0-
12	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	54	1	1034	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	94	-0-	-650	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			95
02	644	N	398	-0-	-246	-0-	20	1	378	2	Y	-0-			95
03	620	N	355	-0-	-265	-0-	18	1	337	2	Y	-0-			95
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	790	2	Y	-0-			95
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	Y	-0-			95
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	61	1	1155	2	Y	-0-			95
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	80	1	1519	2	Y	-0-			95
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	60	1	1149	2	Y	-0-			95
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	81	1	1531	2	Y	-0-			95
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	66	1	1247	2	Y	-0-			95
11	840	N	744	-0-	-96	-0-	37	1	707	2	Y	-0-			95
*12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	83	1	1586	2	Y	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 11,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	888	-0-	-135	-0-	26	1	862	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	36	1	1222	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1036	-0-	-297	-0-	31	1	1005	2	N	-0-			-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	33	1	889	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	452	-0-	-943	-0-	27	1	425	2	N	-0-			-0-
06	990	N	829	-0-	-161	-0-	29	1	800	2	N	-0-			-0-
07	961	N	717	-0-	-244	-0-	24	1	693	2	N	-0-			-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	26	1	773	2	N	-0-			-0-
09	840	N	816	-0-	-24	-0-	25	1	791	2	N	-0-			-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	21	1	748	2	N	-0-			-0-
11	780	N	738	-0-	-42	-0-	21	1	717	2	N	-0-			-0-
12	837	N	764	-0-	-73	-0-	22	1	742	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,988 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	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	140	X	109	-0-	-31	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	155	X	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	124	X	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62	X	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	180	X	49	-0-	-131	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	186	X	37	-0-	-149	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	180	X	74	-0-	-106	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*12	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	838	-0-	-867	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	1456	X	1081	-0-	-375	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	854	-0-	-634	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	1171	-0-	-269	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	1027	-0-	-182	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
07	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
08	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
09	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1190	-0-	-520	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	1615	-0-	-152	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015536 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2012 - PLUGGED 10/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS 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

01	713	N	8	-0-	-705	-0-	8	2			N	-0-					76
02	588	N	44	-0-	-544	-0-	42	2	2	9	N	2					78
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	794	2	19	9	N	17					95
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	677	2	8	9	N	7					102
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	659	2	20	9	N	18	1	8			119
06	780	N	663	-0-	-117	-0-	649	2	14	9	N	13	1	8			131
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	689	2	11	9	N	10					141
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	759	2	9	9	N	8					149
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	698	2	15	9	N	14	150	1			13
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	818	2	11	9	N	10					23
11	750	N	740	-0-	-10	-0-	729	2	11	9	N	10					33
12	744	N	612	-0-	-132	-0-	603	2	9	9	N	8					41

TOTAL GAS PROD: 7,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6746 - 6754

01	1829	#	1630	-0-	-199	-0-	1593	2	37	9	N	34					124
02	1512	#	1489	-0-	-23	-0-	1456	2	33	9	N	30					154
03	1785	R	1785	-0-	-0-	-0-	1749	2	36	9	N	33					187
04	1620	#	1506	-0-	-114	-0-	1475	2	31	9	N	28					215
05	1643	#	1316	-0-	-327	-0-	1271	2	45	9	N	41	179	1			77
06	1740	#	743	-0-	-997	-0-	743	2			N	-0-					77
07	1798	#	1397	-0-	-401	-0-	1394	2	3	9	N	3					80
08	1798	#	1376	-0-	-422	-0-	1374	2	2	9	N	2					82
09	1624	R	1624	-0-	-0-	-0-	1615	2	9	9	N	8					90
10	1395	#	1296	-0-	-99	-0-	1274	2	22	9	N	20					110
11	2288	R	2288	-0-	-0-	-0-	2269	2	19	9	N	17					127
12	1674	#	1353	-0-	-321	-0-	1345	2	8	9	N	7					134

TOTAL GAS PROD: 17,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
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	992	#	89	-0-	-903	-0-	81	2	8	9	N	7					267
02	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1032	2	17	9	N	15					282
03	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	1016	2	25	9	N	23					305
04	960	#	934	-0-	-26	-0-	917	2	17	9	N	15					320
05	1147	#	904	-0-	-243	-0-	884	2	20	9	N	18					338
06	1110	#	829	-0-	-281	-0-	814	2	15	9	N	14	1	8			351
07	1147	#	867	-0-	-280	-0-	845	2	22	9	N	20					371
08	1054	#	798	-0-	-256	-0-	784	2	14	9	N	13					384
09	930	#	767	-0-	-163	-0-	756	2	11	9	N	10					394
10	899	#	819	-0-	-80	-0-	795	2	24	9	N	22	170	1			246
11	840	#	516	-0-	-324	-0-	514	2	2	9	N	2					248
12	868	#	710	-0-	-158	-0-	701	2	9	9	N	8					256

TOTAL GAS PROD: 9,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	806	N	54	-0-	-752	-0-	54	2			N	-0-					35
02	756	N	692	-0-	-64	-0-	691	2	1	9	N	1	1	8			35
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					35
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	N	2	2	8			35
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	2	2	9	N	2	2	8			35
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	744	2	1	9	N	1	1	8			35
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	775	2	9	9	N	8					43
08	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					43
09	750	N	664	-0-	-86	-0-	653	2	11	9	N	10					53
10	775	N	705	-0-	-70	-0-	686	2	19	9	N	17					70
11	750	N	552	-0-	-198	-0-	546	2	6	9	N	5					75
12	682	N	643	-0-	-39	-0-	634	2	9	9	N	8					83

TOTAL GAS PROD: 7,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	1709	2	30	9	N	27					111
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1549	2	15	9	N	14					125
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1929	2	24	9	N	22					147
04	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	1667	2	11	9	N	10					157
05	1736	N	1409	-0-	-327	-0-	1400	2	9	9	N	8					165
06	1890	N	1307	-0-	-583	-0-	1279	2	28	9	N	25	171	1	1	8	18
07	1736	N	1527	-0-	-209	-0-	1518	2	9	9	N	8					26
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1403	2	21	9	N	19					45
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1696	2	20	9	N	18					63
10	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	1332	2	10	9	N	9					72
11	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	1262	2	23	9	N	21					93
12	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	1628	2	25	9	N	23					116

TOTAL GAS PROD: 18,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	22	1	739	2	N	7					202
							8	9									
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	23	1	771	2	N	-0-					202
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	23	1	776	2	N	-0-					202
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	22	1	744	2	N	-0-					202
05	899	N	701	-0-	-198	-0-	20	1	681	2	N	-0-					202
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	24	1	789	2	N	-0-					202
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	31	1	1023	2	N	-0-					202
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	23	1	779	2	N	-0-	174	1			28
09	810	N	413	-0-	-397	-0-	12	1	397	2	N	4					32
							4	9									
10	1054	N	724	-0-	-330	-0-	21	1	703	2	N	-0-					32
11	780	N	727	-0-	-53	-0-	21	1	706	2	N	-0-					32
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	760	2	6	9	N	5					37

TOTAL GAS PROD: 9,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BARNETT, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 197175 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6838 - 6865

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2013 - P&A 02-25-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA, S.W. (TRAVIS PEAK) 67108 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 164224 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7562 - 7567

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	382						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
HOWELL, W. Y. WELL #: 1 L RRCID -> 015565 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 8682 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

	OGU	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2805	-0-	-636	-0-	2805	3			N	-0-			-0-
02	3776	X		3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-			-0-
03	3995	X		3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-			-0-
04	3704	X		3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-			-0-
05	4277	X		4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-			-0-
06	3819	X		3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-			-0-
07	3720	X		3635	-0-	-85	-0-	3635	3			N	-0-			-0-
08	4278	X		2855	-0-	-1423	-0-	2855	3			N	-0-			-0-
09	4140	X		2270	-0-	-1870	-0-	2270	3			N	-0-			-0-
10	4278	X		1869	-0-	-2409	-0-	4	1	1865	3	N	-0-			-0-
11	3810	X		1797	-0-	-2013	-0-	4	1	1793	3	N	-0-			-0-
12	3627	X		2667	-0-	-960	-0-	6	1	2661	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

	OGU	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	367	N		367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-
02	672	N		301	-0-	-371	-0-	301	3			N	-0-			-0-
03	310	N		260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-			-0-
04	360	N		172	-0-	-188	-0-	172	3			N	-0-			-0-
05	372	N		372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-
06	928	N		928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-			-0-
07	259	N		259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
08	546	N		546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			-0-
09	930	N		348	-0-	-582	-0-	348	3			N	-0-			-0-
10	277	N		277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	3	N	-0-			-0-
11	714	N		714	-0-	-0-	-0-	8	1	706	3	N	-0-			-0-
*12	856	N		856	-0-	-0-	-0-	16	1	840	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3100	N	3546	-0-	446	446	3546	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	4388	-0-	1588	2034	4388	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	2522	-0-	-578	1456	2522	3			N	-0-			-0-
04	3906	X	2450	-0-	-1456	-0-	2450	3			N	-0-			-0-
05	2511	X	2295	-0-	-216	-0-	2295	3			N	-0-			-0-
06	2430	X	2101	-0-	-329	-0-	2101	3			N	-0-			-0-
07	2511	X	2204	-0-	-307	-0-	2204	3			N	-0-			-0-
08	2418	X	2231	-0-	-187	-0-	2231	3			N	-0-			-0-
09	2340	X	2183	-0-	-157	-0-	2183	3			N	-0-			-0-
10	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	5	1	2339	3	N	-0-			-0-
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	5	1	2248	3	N	-0-			-0-
*12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	6	1	2783	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	3			N	-0-			-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-			-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-			-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-			-0-
05	2015	N	1447	-0-	-568	-0-	1447	3			N	-0-			-0-
06	1380	N	946	-0-	-434	-0-	946	3			N	-0-			-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-			-0-
08	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	1364	3			N	-0-			-0-
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-			-0-
10	1364	N	1129	-0-	-235	-0-	3	1	1126	3	N	-0-			-0-
11	1320	N	1115	-0-	-205	-0-	2	1	1113	3	N	-0-			-0-
*12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	3	1	1604	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,504 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	4433	X	3111	-0-	-1322	-0-	3111	3			N	-0-			-0-
02	3780	X	3202	-0-	-578	-0-	3202	3			N	-0-			-0-
03	4185	X	2545	-0-	-1640	-0-	2545	3			N	-0-			-0-
04	4050	X	3978	-0-	-72	-0-	3978	3			N	-0-			-0-
05	4185	X	3117	-0-	-1068	-0-	3117	3			N	-0-			-0-
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-			-0-
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-			-0-
08	3410	X	3112	-0-	-298	-0-	3112	3			N	-0-			-0-
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-			-0-
10	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	11	1	4770	3	N	-0-			-0-
11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	10	1	4809	3	N	-0-			-0-
*12	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	11	1	5122	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J.H. A-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	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-			-0-
02	3248	X	1147	-0-	-2101	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			N	-0-			-0-
04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-			-0-
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-			-0-
06	3480	X	2594	-0-	-886	-0-	2594	3			N	-0-			-0-
07	3596	X	2091	-0-	-1505	-0-	2091	3			N	-0-			-0-
08	3751	X	1720	-0-	-2031	-0-	1720	3			N	-0-			-0-
09	3630	X	832	-0-	-2798	-0-	832	3			N	-0-			-0-
10	3751	X	2014	-0-	-1737	-0-	26	1	1988	3	N	-0-			-0-
11	2580	X	460	-0-	-2120	-0-	20	1	440	3	N	-0-			-0-
12	2077	X	915	-0-	-1162	-0-	22	1	893	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1767	3			N	-0-			-0-
02	1540	N	1521	-0-	-19	-0-	1521	3			N	-0-			-0-
03	1767	N	1427	-0-	-340	-0-	1427	3			N	-0-			-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-			-0-
05	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	1519	3			N	-0-			-0-
06	1380	N	1267	-0-	-113	-0-	1267	3			N	-0-			-0-
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-			-0-
08	1519	N	1146	-0-	-373	-0-	1146	3			N	-0-			-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-			-0-
10	1705	N	1372	-0-	-333	-0-	3	1	1369	3	N	-0-			-0-
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	3	1	1284	3	N	-0-			-0-
12	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	2	1	1130	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,286 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	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3			N	-0-			-0-
02	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			N	-0-			-0-
03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	3			N	-0-			-0-
04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			N	-0-			-0-
05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-			-0-
06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-			-0-
07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	3			N	-0-			-0-
08	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			N	-0-			-0-
09	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			N	-0-			-0-
10	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	14	1	6142	3	N	-0-			-0-
11	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	5	1	2452	3	N	-0-			-0-
*12	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	9	1	4244	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	690	N	11	-0-	-679	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	744	N	396	-0-	-348	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2338	-0-	-2529	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	2443	-0-	-1505	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	2971	-0-	-1400	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	2578	-0-	-1652	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	1820	-0-	-1807	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1809	-0-	-1071	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2407	-0-	-569	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	1174	-0-	-1802	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
09	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	3			N	-0-					-0-
10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	10	1	4471	3	N	-0-					-0-
11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	9	1	3938	3	N	-0-					-0-
12	3131	X	3081	-0-	-50	-0-	7	1	3074	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,126 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	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
02	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1281	-0-	-765	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1526	-0-	-304	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	1572	-0-	-970	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	1575	-0-	-885	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	1421	-0-	-1121	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
08	1581	X	1200	-0-	-381	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
09	1590	X	1482	-0-	-108	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
10	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	4	1	1744	3	N	-0-					-0-
11	1590	X	979	-0-	-611	-0-	2	1	977	3	N	-0-					-0-
*12	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	5	1	2267	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-			-0-
02	812	N	66	-0-	-746	-0-	66	3			N	-0-			-0-
03	1023	N	65	-0-	-958	-0-	65	3			N	-0-			-0-
04	690	N	211	-0-	-479	-0-	211	3			N	-0-			-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
07	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

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

01	2635	N	1666	-0-	-969	-0-	1666	3			N	-0-			-0-
02	2352	N	1989	-0-	-363	-0-	1989	3			N	-0-			-0-
03	2449	N	2410	-0-	-39	-0-	2410	3			N	-0-			-0-
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-			-0-
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-			-0-
06	2340	N	2169	-0-	-171	-0-	2169	3			N	-0-			-0-
07	2511	N	2105	-0-	-406	-0-	2105	3			N	-0-			-0-
08	2325	N	1852	-0-	-473	-0-	1852	3			N	-0-			-0-
09	2160	N	1858	-0-	-302	-0-	1858	3			N	-0-			-0-
10	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	5	1	2036	3	N	-0-			-0-
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	5	1	2168	3	N	-0-			-0-
12	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	4	1	1896	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

01	1736	X	1155	-0-	-581	-0-	1155	3			N	-0-			-0-
02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-			-0-
03	1457	X	1243	-0-	-214	-0-	1243	3			N	-0-			-0-
04	1410	X	960	-0-	-450	-0-	960	3			N	-0-			-0-
05	2666	X	2613	-0-	-53	-0-	2613	3			N	-0-			-0-
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-			-0-
07	2666	X	1478	-0-	-1188	-0-	1478	3			N	-0-			-0-
08	2604	X	1435	-0-	-1169	-0-	1435	3			N	-0-			-0-
09	3420	X	1136	-0-	-2284	-0-	1136	3			N	-0-			-0-
10	3534	X	2224	-0-	-1310	-0-	5	1	2219	3	N	-0-			-0-
11	3420	X	1990	-0-	-1430	-0-	5	1	1985	3	N	-0-			-0-
*12	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	6	1	2671	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,721 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

01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-			-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-			-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-			-0-
05	1023	N	827	-0-	-196	-0-	827	3			N	-0-			-0-
06	1020	N	714	-0-	-306	-0-	714	3			N	-0-			-0-
07	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	3			N	-0-			-0-
08	837	N	669	-0-	-168	-0-	669	3			N	-0-			-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-			-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	3	1	1171	3	N	-0-			-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	2	1	1066	3	N	-0-			-0-
*12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	2	1	1098	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1024	-0-	-371	-0-	1024	3			N	-0-			-0-
02	1260	X	963	-0-	-297	-0-	963	3			N	-0-			-0-
03	2914	X	899	-0-	-2015	-0-	899	3			N	-0-			-0-
04	2820	X	678	-0-	-2142	-0-	678	3			N	-0-			-0-
05	2914	X	809	-0-	-2105	-0-	809	3			N	-0-			-0-
06	1020	X	582	-0-	-438	-0-	582	3			N	-0-			-0-
07	1054	X	719	-0-	-335	-0-	719	3			N	-0-			-0-
08	899	X	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-			-0-
09	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-			-0-
10	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	4	1	1551	3	N	-0-			-0-
11	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	3	1	1217	3	N	-0-			-0-
12	1519	X	1305	-0-	-214	-0-	3	1	1302	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3784	-0-	-773	-0-	3784	3			N	-0-			-0-
02	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-			-0-
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	3			N	-0-			-0-
04	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3			N	-0-			-0-
05	5735	X	5280	-0-	-455	-0-	5280	3			N	-0-			-0-
06	5550	X	5180	-0-	-370	-0-	5180	3			N	-0-			-0-
07	5828	X	5264	-0-	-564	-0-	5264	3			N	-0-			-0-
08	5828	X	5007	-0-	-821	-0-	5007	3			N	-0-			-0-
09	5640	X	4797	-0-	-843	-0-	4797	3			N	-0-			-0-
10	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	13	1	5557	3	N	-0-			-0-
11	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	12	1	5387	3	N	-0-			-0-
*12	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	12	1	5616	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,224 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	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-			-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-			-0-
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-			-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-			-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-			-0-
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-			-0-
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-			-0-
08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-			-0-
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-			-0-
10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	6	1	2800	3	N	-0-			-0-
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	5	1	2318	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3330	-0-	230	230	7	1	3323	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4588	X	2848	-0-	-1740	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4091	-0-	-156	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3487	-0-	-383	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	3628	-0-	-1053	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3138	-0-	-1392	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	3282	-0-	-1399	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3114	-0-	-978	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2914	-0-	-596	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3315	-0-	-312	-0-	8	1	3307	3	N	-0-					-0-
11	3180	X	374	-0-	-2806	-0-	1	1	373	3	N	-0-					-0-
*12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	8	1	3739	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1117	-0-	-2045	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	518	-0-	-2142	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	344	-0-	-2260	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
06	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2477	-0-	-220	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	1724	-0-	-1004	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
09	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2566	-0-	-162	-0-	6	1	2560	3	N	-0-					-0-
11	2400	X	266	-0-	-2134	-0-	1	1	265	3	N	-0-					-0-
12	2852	X	2386	-0-	-466	-0-	5	1	2381	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,783 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	1705	N	900	-0-	-805	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	524	-0-	-747	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	870	N	564	-0-	-306	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	763	-0-	-384	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-					-0-
09	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	3	1	1148	3	N	-0-					-0-
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	4	1	1807	3	N	-0-					-0-
*12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	3	1	1282	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,971 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-					75
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					46
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					46
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					46
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					46
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					46
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					46
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					46
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					46
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					46
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					46
11	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	3			N	-0-					46
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 3,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	660	N	496	-0-	-164	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	682	N	460	-0-	-222	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	1	1	637	3	N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	1	1	623	3	N	-0-					-0-
12	589	N	543	-0-	-46	-0-	1	1	542	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	596	-0-	-799	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	763	-0-	-721	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	384	-0-	-732	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	570	N	371	-0-	-199	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	733	-0-	-797	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	736	-0-	-845	-0-	2	1	734	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	650	-0-	-730	-0-	1	1	649	3	N	-0-					-0-
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	2	1	746	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,835 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	465	N	195	-0-	-270	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	450	N	139	-0-	-311	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	1	1	440	3	N	-0-					-0-
11	180	N	41	-0-	-139	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	1	1	230	3	N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G. M. -2) WELL #: 79 C RRCID -> 119010 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9163 - 9176

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2013 - P & A 03-27-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178

01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	1	1	455	3	N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	1	1	563	3	N	-0-					-0-
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	1	1	527	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1393	-0-	-467	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1633	-0-	-196	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1060	-0-	-680	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	423	-0-	-1251	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	796	-0-	-847	-0-	796	3			N	-0-					-0-
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	5	1	2300	3	N	-0-					-0-
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	5	1	2207	3	N	-0-					-0-
*12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	4	1	1948	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (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	2201	N	2017	-0-	-184	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1762	-0-	-30	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2002	-0-	-354	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2045	-0-	-175	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2154	-0-	-140	-0-	5	1	2149	3	N	-0-					-0-
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	5	1	2147	3	N	-0-					-0-
*12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	5	1	2291	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
WYNNE, T. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1023	N	649	-0-	-374	-0-	621	2	28	9	N	25					356
*02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	612	2	23	9	N	21					377
*03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	625	2	30	9	N	27					404
*04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	662	2	19	9	N	17	168	1			253
*05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	791	2	33	9	N	30	123	1			160
*06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	959	2	35	9	N	32					192
*07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	26					218
*08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	849	2	35	9	N	32					250
*09	990	N	952	-0-	-38	-0-	935	2	17	9	N	15					265
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	165	1			120
*11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	26					146
*12	992	N	555	-0-	-437	-0-	521	2	34	9	N	31					177

TOTAL GAS PROD: 6,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

01	713	N	542	-0-	-171	-0-	512	2	30	9	N	27					161
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	505	2	24	9	N	22					183
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	724	2	35	9	N	32					215
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	629	2	28	9	N	25					240
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	696	2	26	9	N	24					264
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	680	2	25	9	N	23	181	1			106
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	694	2	34	9	N	31					137
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	691	2	36	9	N	33					170
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	664	2	33	9	N	30					200
10	713	N	670	-0-	-43	-0-	636	2	34	9	N	31					231
11	690	N	589	-0-	-101	-0-	565	2	24	9	N	22	160	1			93
12	713	N	520	-0-	-193	-0-	489	2	31	9	N	28					121

TOTAL GAS PROD: 7,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

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	-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	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. 945936
OGU (ALLYN, C. H. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015567 COMPL. DATE 01/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	690	N	507	-0-	-183	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	2	1	687	3	N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	1	1	688	3	N	-0-					-0-
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	1	1	679	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	367	-0-	-191	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	990	N	823	-0-	-167	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	992	N	902	-0-	-90	-0-	2	1	900	3	N	-0-					-0-
11	780	N	763	-0-	-17	-0-	2	1	761	3	N	-0-					-0-
12	837	N	758	-0-	-79	-0-	2	1	756	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,518 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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	3	N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	1	1	268	3	N	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	1	1	398	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	2	1	755	3	N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	2	1	782	3	N	-0-					-0-
12	713	N	706	-0-	-7	-0-	2	1	704	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	862	-0-	-409	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	614	-0-	-496	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	803	-0-	-406	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	840	N	610	-0-	-230	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	589	N	357	-0-	-232	-0-	1	1	356	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	167	-0-	-853	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	713	N	101	-0-	-612	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,265 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	294	3	N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	3	N	-0-					-0-
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	3		N	-0-			-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	3		N	-0-			-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
05	372	N	142	-0-	-230	-0-	142	3		N	-0-			-0-
06	240	N	66	-0-	-174	-0-	66	3		N	-0-			-0-
07	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	3		N	-0-			-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3		N	-0-			-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (DYER, W. R. -1) WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-			-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3		N	-0-			-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3		N	-0-			-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	597	-0-	-271	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	756	N	657	-0-	-99	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	3			N	-0-					-0-
08	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					-0-
09	870	N	818	-0-	-52	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	2	1	931	3	N	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	2	1	917	3	N	-0-					-0-
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	2	1	867	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,951 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. A-1) WELL #: 14 RRCID -> 015580 COMPL. DATE 11/30/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8696 - 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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	459	3	9	9	Y	8					16
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	318	3	4	9	Y	4					20
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			Y	-0-					20
04	450	N	369	-0-	-81	-0-	368	3	1	9	Y	1					21
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	3	3	9	Y	3					24
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1	9	Y	1	22	1			3
07	372	N	277	-0-	-95	-0-	274	3	3	9	Y	3					6
08	372	N	109	-0-	-263	-0-	109	3			Y	-0-					6
09	330	N	106	-0-	-224	-0-	105	3	1	9	Y	1					7
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	251	3	1	9	Y	1					8
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	3	1	9	Y	1					9
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	319	3	22	9	Y	20	21	1			8

TOTAL GAS PROD: 3,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	902	3	15	9	Y	14					31
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1047	3	10	9	Y	9					40
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	3	1	9	Y	1					41
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1744	3	2	9	Y	2					43
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1662	3	6	9	Y	5					48
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1919	3	2	9	Y	2	43	1			7
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2006	3	4	9	Y	4					11
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1889	3	1	9	Y	1					12
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1085	3	4	9	Y	4					16
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	2	1	1555	3	Y	3					19
							3	9									
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	1	1	926	3	Y	5					24
							6	9									
*12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1	1	1106	3	Y	44	50	1			18
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 16,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	13	-0-	-80	-0-	12	3	1	9	Y	1					3
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	53	3	1	9	Y	1					4
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					4
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					4
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					4
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1	4	1			1
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					1
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					1
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					1
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					1
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	35	3	1	9	Y	1					2
12	93	N	35	-0-	-58	-0-	33	3	2	9	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 470 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 C RRCID -> 015588 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	1	1	515	3	N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	1	1	506	3	N	-0-					-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	1	1	518	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

	OGU	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	441	N		441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	581	N		581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	360	N		174	-0-	-186	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	496	N		158	-0-	-338	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	570	N		247	-0-	-323	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	280	N		280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	267	N		267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	253	N		253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	279	N		221	-0-	-58	-0-	1	1	220	3	N	-0-					-0-
11	270	N		224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*12	250	N		250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,464 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

	OGU	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N		255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	140	N		131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	157	N		157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	289	N		289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	222	N		222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	686	N		686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	310	N		191	-0-	-119	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	217	N		95	-0-	-122	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	540	N		430	-0-	-110	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	186	N		149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	178	N		178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	434	N		57	-0-	-377	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1230	3			N	-0-			-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-			-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-			-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-			-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-			-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-			-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-			-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-			-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-			-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	4	1	1588	3	N	-0-			-0-
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	3	1	1534	3	N	-0-			-0-
*12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	3	1	1491	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-			-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-			-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-			-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-			-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-			-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-			-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, R. R. -1) WELL #: 23 RRCID -> 015596 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8437 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 015602 COMPL. DATE 05/30/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8872 - 8987

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167

01	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-			-0-
02	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-			-0-
03	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-			-0-
04	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-			-0-
05	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-			-0-
06	2940 X	2840	-0-	-100	-0-	2840	3			N	-0-			-0-
07	3162 X	1419	-0-	-1743	-0-	1419	3			N	-0-			-0-
08	3162 X	1717	-0-	-1445	-0-	1717	3			N	-0-			-0-
09	3060 X	2532	-0-	-528	-0-	2532	3			N	-0-			-0-
10	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	8	1	3258	3	N	-0-			-0-
11	2850 X	1663	-0-	-1187	-0-	4	1	1659	3	N	-0-			-0-
12	2604 X	1677	-0-	-927	-0-	4	1	1673	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 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	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03	744	N	622	-0-	-122	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10		798	-0-	798	798	798	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	798					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	798					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	798					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	798					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	798					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	798					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	798					N	-0-					-0-
12	SWR 10		42	-0-	42	840	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. B-3) WELL #: 30 RRCID -> 015606 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8711 - 8731

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 11/25/1947 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

01	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	364	N	282	-0-	-82	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	1	1	420	3	N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	1	1	491	3	N	-0-					-0-
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	1	1	491	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

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 (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696

01	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

01	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	3			N	-0-					37
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	57	3			N	-0-					37
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					37
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					37
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					37
06	390	N	248	-0-	-142	-0-	248	3			N	-0-					37
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					37
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					37
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					37
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					37
11	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	3			N	-0-					37
12	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8701 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 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	868	N	565	-0-	-303	-0-	557	3	8	9	Y	7					72
02	644	N	488	-0-	-156	-0-	481	3	7	9	Y	6					78
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	894	3	538	9	Y	489	355	1			212
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	825	3	650	9	Y	591	723	1			80
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	847	3	435	9	Y	395	343	1			132
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	838	3	385	9	Y	350	347	1			135
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	770	3	355	9	Y	323	340	1			118
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	753	3	308	9	Y	280	178	1			220
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1353	3	319	9	Y	290	362	1			148
10	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1	1	756	3	Y	250	178	1			220
							275	9									
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1	1	676	3	Y	345	365	1			200
							380	9									
12	1395	N	676	-0-	-719	-0-	1	1	530	3	Y	132	170	1			162
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 13,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,458

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

01		112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-				-0-
02		190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-				-0-
03		279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-				-0-
04	SWR 10			165	-0-	165	165	165	3			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: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

01	SWR 10			1620	-0-	1620	11533	1620	3			N	-0-				-0-
02	SWR 10			2104	-0-	2104	13637	2104	3			N	-0-				-0-
03	SWR 10			2536	-0-	2536	16173	2536	3			N	-0-				-0-
04	SWR 10			2460	-0-	2460	18633	2460	3			N	-0-				-0-
05	SWR 10			2585	-0-	2585	21218	2585	3			N	-0-				-0-
06	SWR 10			2366	-0-	2366	23584	2366	3			N	-0-				-0-
07	SWR 10			2167	-0-	2167	25751	2167	3			N	-0-				-0-
08	SWR 10			2326	-0-	2326	28077	2326	3			N	-0-				-0-
09	SWR 10			2162	-0-	2162	30239	2162	3			N	-0-				-0-
10	SWR 10			2371	-0-	2371	32610	5	1	2366	3	N	-0-				-0-
11	SWR 10			1350	-0-	1350	33960	3	1	1347	3	N	-0-				-0-
12	SWR 10			2075	-0-	2075	36035	4	1	2071	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 26,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	775	N	409	-0-	-366	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	390	N	164	-0-	-226	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	434	N	253	-0-	-181	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	1	1	432	3	N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	Y	1					2
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	82	3	1	9	Y	1					3
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					3
04	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	3			Y	-0-					3
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					3
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-	3	1			-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	3	1	9	Y	1					1
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			Y	-0-					1
09	210	N	62	-0-	-148	-0-	62	3			Y	-0-					1
10	248	N	57	-0-	-191	-0-	57	3			Y	-0-					1
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					1
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	3	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	761	-0-	-417	-0-	1	1	760	3	N	-0-					-0-
11	960	N	196	-0-	-764	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1	1	1212	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1894	3	48	9	Y	44					91
02	1820	N	1481	-0-	-339	-0-	1459	3	22	9	Y	20					111
03	2015	N	1496	-0-	-519	-0-	1493	3	3	9	Y	3					114
04	1890	N	1410	-0-	-480	-0-	1407	3	3	9	Y	3					117
05	1643	N	1397	-0-	-246	-0-	1382	3	15	9	Y	14					131
06	1440	N	1216	-0-	-224	-0-	1210	3	6	9	Y	5	118	1			18
07	1457	N	1291	-0-	-166	-0-	1277	3	14	9	Y	13					31
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1527	3	2	9	Y	2					33
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1741	3	9	9	Y	8					41
10	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	2	1	1187	3	Y	5					46
							6	9									
11	1470	N	1192	-0-	-278	-0-	1	1	1178	3	Y	12					58
							13	9									
*12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2	1	1917	3	Y	101	118	1			41
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 17,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

01	589 X	87	-0-	-502	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	252 X	169	-0-	-83	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	155 X	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	270 X	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	341 X	227	-0-	-114	-0-	1	1	226	3	N	-0-					-0-
11	330 X	113	-0-	-217	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	341 X	92	-0-	-249	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,383 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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (CORLEY, C. W. B-2) WELL #: 50 C RRCID -> 102068 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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	558 N	490	-0-	-68	-0-	490 3		N	-0-			-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-			-0-
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-			-0-
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3		N	-0-			-0-
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	-0-			-0-
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-			-0-
07	992 N	550	-0-	-442	-0-	550 3		N	-0-			-0-
08	992 N	296	-0-	-696	-0-	296 3		N	-0-			-0-
09	960 N	176	-0-	-784	-0-	176 3		N	-0-			-0-
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	2 1	876 3	N	-0-			-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	2 1	845 3	N	-0-			-0-
*12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	2 1	824 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-					249
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

01	3565 X	3088	-0-	-477	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
02	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
03	3813 X	2574	-0-	-1239	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
04	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
05	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
06	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
07	4185 X	3848	-0-	-337	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
08	4185 X	3640	-0-	-545	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
09	4050 X	3376	-0-	-674	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
10	3999 X	3795	-0-	-204	-0-	9	1	3786	3	N	-0-					-0-
11	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	8	1	3866	3	N	-0-					-0-
12	3844 X	3506	-0-	-338	-0-	7	1	3499	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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 (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

01	558	N	78	-0-	-480	-0-	78	3			N	-0-			-0-
02	560	N	73	-0-	-487	-0-	73	3			N	-0-			-0-
03	713	N	86	-0-	-627	-0-	86	3			N	-0-			-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-			-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-			-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-			-0-
08	806	N	456	-0-	-350	-0-	456	3			N	-0-			-0-
09	1020	N	703	-0-	-317	-0-	703	3			N	-0-			-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	2	1	788	3	N	-0-			-0-
11	450	N	235	-0-	-215	-0-	1	1	234	3	N	-0-			-0-
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	2	1	782	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,675 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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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 (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	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	1112 3		N	-0-			-0-
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3		N	-0-			-0-
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		N	-0-			-0-
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		N	-0-			-0-
05	1581 N	1150	-0-	-431	-0-	1150 3		N	-0-			-0-
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3		N	-0-			-0-
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3		N	-0-			-0-
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3		N	-0-			-0-
09	1410 N	1154	-0-	-256	-0-	1154 3		N	-0-			-0-
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	4 1	1701 3	N	-0-			-0-
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	3 1	1268 3	N	-0-			-0-
12	1178 N	994	-0-	-184	-0-	2 1	992 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	713	N	157	-0-	-556	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
03	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2627	-0-	-70	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
06	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2580	-0-	-117	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2603	-0-	-32	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2141	-0-	-469	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	1022	-0-	-1551	-0-	1	1	1021	3	N	-0-					-0-
11	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-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 (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		1705	X	862	-0-	-843	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02		1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
03		4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
04		2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
05		3100	N	3136	-0-	36	36	3136	3			N	-0-					-0-
06		3059	X	3023	-0-	-36	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
07		3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
08		2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
09		2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
10		2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	6	1	2525	3	N	-0-					-0-
11		3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	7	1	3211	3	N	-0-					-0-
*12		2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	6	1	2806	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,108 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3813	-0-	-837	-0-	3813	3			N	-0-			-0-
02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-			-0-
03	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	-0-			-0-
04	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			N	-0-			-0-
05	5146	X	5022	-0-	-124	-0-	5022	3			N	-0-			-0-
06	4980	X	4849	-0-	-131	-0-	4849	3			N	-0-			-0-
07	5146	X	4777	-0-	-369	-0-	4777	3			N	-0-			-0-
08	5146	X	4692	-0-	-454	-0-	4692	3			N	-0-			-0-
09	4980	X	4442	-0-	-538	-0-	4442	3			N	-0-			-0-
10	5022	X	4618	-0-	-404	-0-	11	1	4607	3	N	-0-			-0-
11	4860	X	4721	-0-	-139	-0-	10	1	4711	3	N	-0-			-0-
12	4774	X	4345	-0-	-429	-0-	9	1	4336	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

01	2418	X	2026	-0-	-392	-0-	2026	3			N	-0-			-0-
02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-			-0-
03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-			-0-
04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-			-0-
05	2790	X	2759	-0-	-31	-0-	2759	3			N	-0-			-0-
06	2700	X	2391	-0-	-309	-0-	2391	3			N	-0-			-0-
07	2790	X	2627	-0-	-163	-0-	2627	3			N	-0-			-0-
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-			-0-
09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-			-0-
10	2759	X	2627	-0-	-132	-0-	6	1	2621	3	N	-0-			-0-
11	2820	X	2620	-0-	-200	-0-	6	1	2614	3	N	-0-			-0-
12	2976	X	2680	-0-	-296	-0-	6	1	2674	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	704	-0-	-381	-0-	704	3			N	-0-			-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-			-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-			-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-			-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-			-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-			-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-			-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-			-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-			-0-
10	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	3	1	1353	3	N	-0-			-0-
11	1290	N	898	-0-	-392	-0-	2	1	896	3	N	-0-			-0-
12	1550	N	1116	-0-	-434	-0-	2	1	1114	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	310	-0-	-186	-0-	310	3			N	-0-			-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	2	1	959	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-			-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-			-0-
04	540	N	417	-0-	-123	-0-	417	3			N	-0-			-0-
05	868	N	428	-0-	-440	-0-	428	3			N	-0-			-0-
06	540	N	268	-0-	-272	-0-	268	3			N	-0-			-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-			-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	1	1	580	3	N	-0-			-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	1	1	614	3	N	-0-			-0-
12	620	N	575	-0-	-45	-0-	1	1	574	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	589	-0-	589	34365	589	3			N	-0-			-0-
02	SWR 10	738	-0-	738	35103	738	3			N	-0-			-0-
03	SWR 10	915	-0-	915	36018	915	3			N	-0-			-0-
04	SWR 10	823	-0-	823	36841	823	3			N	-0-			-0-
05	SWR 10	819	-0-	819	37660	819	3			N	-0-			-0-
06	SWR 10	711	-0-	711	38371	711	3			N	-0-			-0-
07	SWR 10	655	-0-	655	39026	655	3			N	-0-			-0-
08	SWR 10	635	-0-	635	39661	635	3			N	-0-			-0-
09	SWR 10	570	-0-	570	40231	570	3			N	-0-			-0-
10	SWR 10	645	-0-	645	40876	1	1	644	3	N	-0-			-0-
11	SWR 10	626	-0-	626	41502	1	1	625	3	N	-0-			-0-
12	SWR 10	667	-0-	667	42169	1	1	666	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,393 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 STATUS (-)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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-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	2201	N	1993	-0-	-208	-0-	1993	3			N	-0-			-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-			-0-
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-			-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-			-0-
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-			-0-
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-			-0-
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-			-0-
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-			-0-
09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-			-0-
10	2387	N	1487	-0-	-900	-0-	3	1	1484	3	N	-0-			-0-
11	2310	N	1431	-0-	-879	-0-	3	1	1428	3	N	-0-			-0-
12	2387	N	2061	-0-	-326	-0-	4	1	2057	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,291 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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- -10) WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-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 (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

01	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	1127	3			N	-0-			-0-
02	1092 N	721	-0-	-371	-0-	721	3			N	-0-			-0-
03	1302 N	820	-0-	-482	-0-	820	3			N	-0-			-0-
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-			-0-
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-			-0-
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-			-0-
07	1209 N	942	-0-	-267	-0-	942	3			N	-0-			-0-
08	868 N	480	-0-	-388	-0-	480	3			N	-0-			-0-
09	840 N	467	-0-	-373	-0-	467	3			N	-0-			-0-
10	930 N	600	-0-	-330	-0-	1	1	599	3	N	-0-			-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	1	1	688	3	N	-0-			-0-
*12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	1	1	583	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,284 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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	400	-0-	-406	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	756	N	601	-0-	-155	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	1	1	616	3	N	-0-					-0-
11	600	N	557	-0-	-43	-0-	1	1	556	3	N	-0-					-0-
12	620	N	491	-0-	-129	-0-	1	1	490	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,310 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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A. -9) WELL #: 169 RRCID -> 175750 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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 (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G. M. -2) WELL #: 79 RRCID -> 177804 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8464 - 8644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2013 - P & A 03-27-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ASHER, W. D. -2) WELL #: 115 RRCID -> 178088 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 8263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F. S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 184316 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	269	-0-	-475	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	616	N	592	-0-	-24	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	2	1	822	3	N	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	2	1	776	3	N	-0-					-0-
*12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	2	1	792	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS J. H. -B- 6 WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	660	N	447	-0-	-213	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	620	N	514	-0-	-106	-0-	1	1	513	3	N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	1	1	559	3	N	-0-					-0-
12	465	N	391	-0-	-74	-0-	1	1	390	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	4	1	1757	3	N	-0-					-0-
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	3	1	1529	3	N	-0-					-0-
*12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	6	1	2643	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (INGRAM, M. W. 3) WELL #: 72 RRCID -> 188332 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	673	-0-	-319	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	896	N	681	-0-	-215	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
06	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	827	-0-	-227	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	3			N	-0-					-0-
09	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	3			N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	2	1	965	3	N	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	2	1	971	3	N	-0-					-0-
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	2	1	965	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	198	-0-	-267	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	690	N	319	-0-	-371	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	651	N	97	-0-	-554	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	480	N	25	-0-	-455	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	341	N	80	-0-	-261	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	2053	3			N	-0-			-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-			-0-
03	2883	N	2282	-0-	-601	-0-	2282	3			N	-0-			-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-			-0-
05	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2190	3			N	-0-			-0-
06	2220	N	1786	-0-	-434	-0-	1786	3			N	-0-			-0-
07	2077	N	1903	-0-	-174	-0-	1903	3			N	-0-			-0-
08	2201	N	1207	-0-	-994	-0-	1207	3			N	-0-			-0-
09	1800	N	1644	-0-	-156	-0-	1644	3			N	-0-			-0-
10	1891	N	1703	-0-	-188	-0-	4	1	1699	3	N	-0-			-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	3	1	1169	3	N	-0-			-0-
*12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	4	1	1843	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, M.A. NO. 6) WELL #: 198 RRCID -> 266530 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1418	-0-	-318	-0-	1415	2	3	9	N	3					230
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1713	2	19	9	N	17					247
03	1705	N	1451	-0-	-254	-0-	1442	2	9	9	N	8	1	8			254
04	1380	N	336	-0-	-1044	-0-	336	2			N	-0-					254
05	1922	N	1428	-0-	-494	-0-	1413	2	15	9	N	14	192	1	3	8	73
06	1410	N	399	-0-	-1011	-0-	399	2			N	-0-					73
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					73
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					73
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 6,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	4185	X	2693	-0-	-1492	-0-	174	1	2491	2	N	25					154
							28	9									
02	3640	X	2901	-0-	-739	-0-	174	1	2704	2	N	21					175
							23	9									
03	3875	X	3203	-0-	-672	-0-	200	1	2973	2	N	27					202
							30	9									
04	3720	X	2628	-0-	-1092	-0-	193	1	2428	2	N	6	193	1			15
							7	9									
05	3844	X	2995	-0-	-849	-0-	200	1	2789	2	N	5					20
							6	9									
06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	193	1	3299	2	N	5					25
							6	9									
07	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	200	1	2853	2	N	7					32
							8	9									
08	3193	X	3000	-0-	-193	-0-	187	1	2799	2	N	13					45
							14	9									
09	3510	X	2899	-0-	-611	-0-	180	1	2691	2	N	25					70
							28	9									
10	3627	X	3506	-0-	-121	-0-	200	1	3276	2	N	27					97
							30	9									
11	3510	X	3366	-0-	-144	-0-	193	1	3149	2	N	22					119
							24	9									
*12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	200	1	3094	3	N	25					144
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 37,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	4653	-0-	-3314	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
02	7224	X	5591	-0-	-1633	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
03	7998	X	6827	-0-	-1171	-0-	6827	3			N	-0-					-0-
04	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	3			N	-0-					-0-
05	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	3			N	-0-					-0-
06	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	4779	-0-	-2289	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	5360	-0-	-1708	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	6754	-0-	-86	-0-	6754	3			N	-0-					-0-
10	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	20	1	8710	3	N	-0-					-0-
11	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	18	1	8372	3	N	-0-					-0-
*12	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	18	1	8182	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,768 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	805	-0-	-63	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	5	1	2379	3	N	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	2	1	1006	3	N	-0-					-0-
*12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	2	1	1082	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,176 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
04	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
08	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2538	-0-	-190	-0-	6	1	2532	3	N	-0-					-0-
11	2640	N	2161	-0-	-479	-0-	5	1	2156	3	N	-0-					-0-
12	2604	N	2118	-0-	-486	-0-	5	1	2113	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,389 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1362	-0-	-901	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	5	1	2259	3	N	-0-					-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	4	1	1863	3	N	-0-					-0-
*12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	6	1	2583	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,322 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	2	1	987	3	N	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	2	1	1116	3	N	-0-					-0-
*12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	3	1	1362	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,294 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	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-			-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-			-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-			-0-
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-			-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-			-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
07	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1279	3			N	-0-			-0-
08	1426	N	1035	-0-	-391	-0-	1035	3			N	-0-			-0-
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-			-0-
10	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	2	1	1065	3	N	-0-			-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	4	1	1704	3	N	-0-			-0-
*12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	3	1	1526	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,363 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	806	N	353	-0-	-453	-0-	353	3			N	-0-			-0-
02	616	N	528	-0-	-88	-0-	528	3			N	-0-			-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-			-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-			-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-			-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-			-0-
07	682	N	523	-0-	-159	-0-	523	3			N	-0-			-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-			-0-
09	1080	N	862	-0-	-218	-0-	862	3			N	-0-			-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	2	1	1061	3	N	-0-			-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	2	1	887	3	N	-0-			-0-
*12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	2	1	988	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,189 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	1643	N	968	-0-	-675	-0-	968	3			N	-0-			-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-			-0-
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-			-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-			-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-			-0-
06	2160	N	1657	-0-	-503	-0-	1657	3			N	-0-			-0-
07	2077	N	1715	-0-	-362	-0-	1715	3			N	-0-			-0-
08	2046	N	1790	-0-	-256	-0-	1790	3			N	-0-			-0-
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-			-0-
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	5	1	2145	3	N	-0-			-0-
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	5	1	2303	3	N	-0-			-0-
*12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	4	1	1927	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,351 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	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	919	-0-	-89	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	589	-0-	-434	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	874	-0-	-146	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	870	N	232	-0-	-638	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	465	N	26	-0-	-439	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	450	N	23	-0-	-427	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	794	-0-	-270	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	4	1	1894	3	N	-0-					-0-
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	4	1	1875	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	4	1	1853	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,415 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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-			-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	387	3			N	-0-			-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
04	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	3			N	-0-			-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-			-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-			-0-
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	3			N	-0-			-0-
10	496	X	87	-0-	-409	-0-	87	3			N	-0-			-0-
11	660	X	151	-0-	-509	-0-	151	3			N	-0-			-0-
12	682	X	39	-0-	-643	-0-	39	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. -1) WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2950	-0-	-274	-0-	2950	3			N	-0-			-0-
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-			-0-
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-			-0-
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-			-0-
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-			-0-
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-			-0-
07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-			-0-
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-			-0-
09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-			-0-
10	3751	X	2823	-0-	-928	-0-	6	1	2817	3	N	-0-			-0-
11	3630	X	2761	-0-	-869	-0-	6	1	2755	3	N	-0-			-0-
12	3472	X	2714	-0-	-758	-0-	6	1	2708	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	1103	3			N	-0-			-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-			-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-			-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-			-0-
05	3100	N	3613	-0-	513	513	3613	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	3426	-0-	426	939	3426	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	3419	-0-	319	1258	3419	3			N	-0-			-0-
08	4959	X	3701	-0-	-1258	-0-	3701	3			N	-0-			-0-
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-			-0-
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	9	1	3926	3	N	-0-			-0-
11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	8	1	3778	3	N	-0-			-0-
*12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	8	1	3700	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,943 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	1891	N	1509	-0-	-382	-0-	1509	3			N	-0-			-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-			-0-
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-			-0-
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-			-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-			-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-			-0-
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-			-0-
08	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	1727	3			N	-0-			-0-
09	1740	N	1114	-0-	-626	-0-	1114	3			N	-0-			-0-
10	1829	N	1439	-0-	-390	-0-	3	1	1436	3	N	-0-			-0-
11	1680	N	1556	-0-	-124	-0-	3	1	1553	3	N	-0-			-0-
*12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	3	1	1595	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

01	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-			-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-			-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-			-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-			-0-
05	899	N	762	-0-	-137	-0-	762	3			N	-0-			-0-
06	840	N	626	-0-	-214	-0-	626	3			N	-0-			-0-
07	837	N	670	-0-	-167	-0-	670	3			N	-0-			-0-
08	775	N	545	-0-	-230	-0-	545	3			N	-0-			-0-
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	3			N	-0-			-0-
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	2	1	665	3	N	-0-			-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	1	1	688	3	N	-0-			-0-
12	620	N	541	-0-	-79	-0-	1	1	540	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,126 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	5518	X	3627	-0-	-1891	-0-	3627	3			N	-0-			-0-
02	4564	X	4116	-0-	-448	-0-	4116	3			N	-0-			-0-
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3			N	-0-			-0-
04	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-			-0-
05	4154	X	4135	-0-	-19	-0-	4135	3			N	-0-			-0-
06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			N	-0-			-0-
07	4154	X	3321	-0-	-833	-0-	3321	3			N	-0-			-0-
08	4154	X	3386	-0-	-768	-0-	3386	3			N	-0-			-0-
09	4020	X	2601	-0-	-1419	-0-	2601	3			N	-0-			-0-
10	4154	X	2497	-0-	-1657	-0-	6	1	2491	3	N	-0-			-0-
11	4020	X	2398	-0-	-1622	-0-	5	1	2393	3	N	-0-			-0-
12	3379	X	2319	-0-	-1060	-0-	5	1	2314	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,478 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	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-			-0-
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-			-0-
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-			-0-
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-			-0-
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-			-0-
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-			-0-
07	3379	X	2409	-0-	-970	-0-	2409	3			N	-0-			-0-
08	3379	X	2066	-0-	-1313	-0-	2066	3			N	-0-			-0-
09	3270	X	1932	-0-	-1338	-0-	1932	3			N	-0-			-0-
10	3782	X	2039	-0-	-1743	-0-	5	1	2034	3	N	-0-			-0-
11	3660	X	2350	-0-	-1310	-0-	5	1	2345	3	N	-0-			-0-
12	2418	X	2119	-0-	-299	-0-	5	1	2114	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,216 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-			-0-
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,012 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	2821	X	1029	-0-	-1792	-0-	1029	3			N	-0-			-0-
02	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-			-0-
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-			-0-
04	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-			-0-
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-			-0-
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-			-0-
07	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-			-0-
08	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-			-0-
09	1800	X	1310	-0-	-490	-0-	1310	3			N	-0-			-0-
10	2821	X	1359	-0-	-1462	-0-	3	1	1356	3	N	-0-			-0-
11	2730	X	2474	-0-	-256	-0-	5	1	2469	3	N	-0-			-0-
*12	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	6	1	2831	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,378 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	3658	X	3311	-0-	-347	-0-	3311	3			N	-0-			-0-
02	3304	X	2339	-0-	-965	-0-	2339	3			N	-0-			-0-
03	3658	X	2061	-0-	-1597	-0-	2061	3			N	-0-			-0-
04	3450	X	2342	-0-	-1108	-0-	2342	3			N	-0-			-0-
05	3565	X	2614	-0-	-951	-0-	2614	3			N	-0-			-0-
06	3210	X	1813	-0-	-1397	-0-	1813	3			N	-0-			-0-
07	2604	X	1998	-0-	-606	-0-	1998	3			N	-0-			-0-
08	2604	X	2253	-0-	-351	-0-	2253	3			N	-0-			-0-
09	2520	X	2223	-0-	-297	-0-	2223	3			N	-0-			-0-
10	2604	X	1774	-0-	-830	-0-	4	1	1770	3	N	-0-			-0-
11	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	5	1	2199	3	N	-0-			-0-
12	2294	X	1782	-0-	-512	-0-	4	1	1778	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-			-0-
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-			-0-
03	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-			-0-
04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-			-0-
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-			-0-
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-			-0-
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-			-0-
08	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-			-0-
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-			-0-
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	8	1	3284	3	N	-0-			-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	4	1	1840	3	N	-0-			-0-
12	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	4	1	1731	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-			-0-
02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-			-0-
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-			-0-
04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-			-0-
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-			-0-
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-			-0-
07	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-			-0-
08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-			-0-
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-			-0-
10	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	4	1	1828	3	N	-0-			-0-
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	5	1	2234	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3113	-0-	13	13	7	1	3106	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,172 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	1240	N	467	-0-	-773	-0-	467	3			N	-0-			-0-
02	728	N	523	-0-	-205	-0-	523	3			N	-0-			-0-
03	806	N	671	-0-	-135	-0-	671	3			N	-0-			-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			-0-
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-			-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-			-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-			-0-
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-			-0-
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-			-0-
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	5	1	2189	3	N	-0-			-0-
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	4	1	1660	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	3	1	1210	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-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 (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-			-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
04	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	3			N	-0-			-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	3	N	-0-			-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	N	-0-			-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,727 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -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	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
02	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
04	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
09	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	9	1	3750	3	N	-0-					-0-
11	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	11	1	5269	3	N	-0-					-0-
*12	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	12	1	5402	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,278 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	1705	N	1393	-0-	-312	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
04	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3765	-0-	765	765	3765	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2883	-0-	-217	548	2883	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2978	-0-	-122	426	2978	3			N	-0-					-0-
09	3161	X	2735	-0-	-426	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	7	1	3031	3	N	-0-					-0-
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	7	1	3121	3	N	-0-					-0-
*12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	6	1	2976	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,735 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	2387	X	2152	-0-	-235	-0-	2152	3			N	-0-			-0-
02	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-			-0-
03	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-			-0-
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-			-0-
05	2635	N	2536	-0-	-99	-0-	2536	3			N	-0-			-0-
06	2700	N	2383	-0-	-317	-0-	2383	3			N	-0-			-0-
07	2728	N	2400	-0-	-328	-0-	2400	3			N	-0-			-0-
08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-			-0-
09	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	3664	-0-	564	564	8	1	3656	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3496	-0-	496	1060	8	1	3488	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3385	-0-	285	1345	7	1	3378	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,281 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	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	3			N	-0-			-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			-0-
03	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-			-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-			-0-
05	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-			-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			-0-
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-			-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			-0-
10	682	N	121	-0-	-561	-0-	121	3			N	-0-			-0-
11	660	N	519	-0-	-141	-0-	1	1	518	3	N	-0-			-0-
12	620	N	567	-0-	-53	-0-	1	1	566	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,990 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	3100	N	3043	-0-	-57	83	3043	3			N	-0-			-0-
02	2378	N	2295	-0-	-83	-0-	2295	3			N	-0-			-0-
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-			-0-
04	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-			-0-
05	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-			-0-
06	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-			-0-
07	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-			-0-
08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-			-0-
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-			-0-
10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	6	1	2650	3	N	-0-			-0-
11	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	6	1	2602	3	N	-0-			-0-
12	2294	N	1947	-0-	-347	-0-	4	1	1943	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-			-0-
02	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-			-0-
03	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-			-0-
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-			-0-
05	2573	N	2504	-0-	-69	-0-	2504	3			N	-0-			-0-
06	2490	N	2328	-0-	-162	-0-	2328	3			N	-0-			-0-
07	2573	N	2320	-0-	-253	-0-	2320	3			N	-0-			-0-
08	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	2498	3			N	-0-			-0-
09	2340	N	2289	-0-	-51	-0-	2289	3			N	-0-			-0-
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	6	1	2627	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3142	-0-	142	142	7	1	3135	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3479	-0-	379	521	7	1	3472	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,907 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-			-0-
02	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-			-0-
03	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-			-0-
04	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-			-0-
05	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-			-0-
06	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-			-0-
07	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-			-0-
08	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-			-0-
09	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-			-0-
10	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	2	1	1048	3	N	-0-			-0-
11	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	2	1	1064	3	N	-0-			-0-
*12	988	X	988	-0-	-0-	-0-	2	1	986	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,273 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	2294	X	1649	-0-	-645	-0-	1649	3			N	-0-			-0-
02	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-			-0-
03	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-			-0-
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-			-0-
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-			-0-
06	2160	N	1164	-0-	-996	-0-	1164	3			N	-0-			-0-
07	2604	N	550	-0-	-2054	-0-	550	3			N	-0-			-0-
08	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-			-0-
09	1170	N	349	-0-	-821	-0-	349	3			N	-0-			-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	1	1	607	3	N	-0-			-0-
11	2730	N	321	-0-	-2409	-0-	1	1	320	3	N	-0-			-0-
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	2	1	782	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,793 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	2325	X	1311	-0-	-1014	-0-	1311	3			N	-0-			-0-
02	2100	X	1612	-0-	-488	-0-	1612	3			N	-0-			-0-
03	2325	X	2196	-0-	-129	-0-	2196	3			N	-0-			-0-
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-			-0-
05	3100	N	4865	-0-	1765	1765	4865	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	4010	-0-	1010	2775	4010	3			N	-0-			-0-
07	6848	X	4073	-0-	-2775	-0-	4073	3			N	-0-			-0-
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-			-0-
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-			-0-
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	7	1	3145	3	N	-0-			-0-
11	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	5	1	2479	3	N	-0-			-0-
*12	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	6	1	2846	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,300 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	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-			-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	3			N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-			-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-			-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-			-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-			-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-			-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-			-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	2	1	717	3	N	-0-			-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	1	1	677	3	N	-0-			-0-
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	1	1	699	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,436 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	2077	N	1631	-0-	-446	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
03	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1735	-0-	-185	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1488	-0-	-496	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1368	-0-	-372	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	6	1	2404	3	N	-0-					-0-
11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	5	1	2461	3	N	-0-					-0-
*12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	5	1	2178	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,712 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	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	588	N	560	-0-	-28	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	1	1	640	3	N	-0-					-0-
11	690	N	615	-0-	-75	-0-	1	1	614	3	N	-0-					-0-
12	682	N	616	-0-	-66	-0-	1	1	615	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,465 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	738	-0-	-342	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	4	1	1806	3	N	-0-					-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	3	1	1461	3	N	-0-					-0-
*12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	3	1	1258	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,967 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-			-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	985	-0-	-100	-0-	985	3			N	-0-			-0-
02	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-			-0-
03	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-			-0-
04	2460	X	1741	-0-	-719	-0-	1741	3			N	-0-			-0-
05	2139	X	2109	-0-	-30	-0-	2109	3			N	-0-			-0-
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-			-0-
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-			-0-
08	2108	N	1358	-0-	-750	-0-	1358	3			N	-0-			-0-
09	2460	X	1855	-0-	-605	-0-	1855	3			N	-0-			-0-
10	2356	X	1839	-0-	-517	-0-	4	1	1835	3	N	-0-			-0-
11	2280	X	2050	-0-	-230	-0-	4	1	2046	3	N	-0-			-0-
*12	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	5	1	2283	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-			-0-
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-			-0-
03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-			-0-
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-			-0-
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-			-0-
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-			-0-
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-			-0-
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-			-0-
09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-			-0-
10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	9	1	3717	3	N	-0-			-0-
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	8	1	3873	3	N	-0-			-0-
*12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	8	1	3741	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,721 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	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-			-0-
02	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			N	-0-			-0-
03	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	3			N	-0-			-0-
04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	3			N	-0-			-0-
05	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	3			N	-0-			-0-
06	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			N	-0-			-0-
07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	3			N	-0-			-0-
08	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	3			N	-0-			-0-
09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-			-0-
10	2790	X	2414	-0-	-376	-0-	6	1	2408	3	N	-0-			-0-
11	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	13	1	5791	3	N	-0-			-0-
*12	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	8	1	3618	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,016 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	2232	X	1233	-0-	-999	-0-	1233	3			N	-0-			-0-
02	1792	X	1072	-0-	-720	-0-	1072	3			N	-0-			-0-
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-			-0-
04	3000	N	3165	-0-	165	165	3165	3			N	-0-			-0-
05	3100	N	3286	-0-	186	351	3286	3			N	-0-			-0-
06	2553	N	2202	-0-	-351	-0-	2202	3			N	-0-			-0-
07	2232	X	2185	-0-	-47	-0-	2185	3			N	-0-			-0-
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-			-0-
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-			-0-
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	8	1	3509	3	N	-0-			-0-
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	8	1	3689	3	N	-0-			-0-
12	3379	X	3209	-0-	-170	-0-	7	1	3202	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,330 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	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-			-0-
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-			-0-
03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-			-0-
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-			-0-
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-			-0-
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-			-0-
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-			-0-
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-			-0-
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-			-0-
10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	7	1	2850	3	N	-0-			-0-
11	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	6	1	2919	3	N	-0-			-0-
*12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	6	1	2727	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 T RRCID -> 118324 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

01	1023	N	705	-0-	-318	-0-	25	1	679	2	N	1					38
							1	9									
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	2	N	-0-					38
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	37	1	941	2	N	-0-					38
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	24	1	640	2	N	-0-					38
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	20	1	566	2	N	7					45
							8	9									
06	960	N	333	-0-	-627	-0-	11	1	322	2	N	-0-					45
07	682	N	376	-0-	-306	-0-	12	1	361	2	N	3					48
							3	9									
08	589	N	410	-0-	-179	-0-	13	1	393	2	N	4					52
							4	9									
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	10	1	302	2	N	-0-					52
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	8	1	265	2	N	1					53
							1	9									
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	17	1	489	2	N	4					57
							4	9									
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	397	2	6	9	N	5					62

TOTAL GAS PROD: 5,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1384	-0-	-212	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1676	-0-	-364	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1583	-0-	-401	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1719	-0-	-358	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1098	-0-	-582	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	22	1	1602	3	N	-0-					-0-
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	21	1	2326	3	N	-0-					-0-
*12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	21	1	1480	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,719 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 (WOFFORD, G. M. -2) WELL #: 79 RRCID -> 118809 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8464 - 9524

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2013 - P & A 03-27-13

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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	3	1	1234	3	N	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	3	1	1387	3	N	-0-					-0-
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	3	1	1405	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,998 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	3751	X	1282	-0-	-2469	-0-	1282	3			N	-0-			-0-
02	3388	X	2703	-0-	-685	-0-	2703	3			N	-0-			-0-
03	3751	X	3011	-0-	-740	-0-	3011	3			N	-0-			-0-
04	2310	X	1899	-0-	-411	-0-	1899	3			N	-0-			-0-
05	2387	X	1897	-0-	-490	-0-	1897	3			N	-0-			-0-
06	2310	X	1406	-0-	-904	-0-	1406	3			N	-0-			-0-
07	2387	X	1327	-0-	-1060	-0-	1327	3			N	-0-			-0-
08	1891	N	1537	-0-	-354	-0-	1537	3			N	-0-			-0-
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-			-0-
10	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	6	1	2812	3	N	-0-			-0-
11	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	6	1	2839	3	N	-0-			-0-
*12	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	6	1	2703	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 RRCID -> 119395 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1235	-0-	-656	-0-	1235	3			N	-0-			-0-
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-			-0-
03	2356	N	1994	-0-	-362	-0-	1994	3			N	-0-			-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-			-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-			-0-
06	1860	N	1160	-0-	-700	-0-	1160	3			N	-0-			-0-
07	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1806	3			N	-0-			-0-
08	1922	N	1348	-0-	-574	-0-	1348	3			N	-0-			-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-			-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	4	1	1872	3	N	-0-			-0-
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	5	1	2152	3	N	-0-			-0-
*12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	5	1	2334	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1751	-0-	-760	-0-	1751	3			N	-0-			-0-
02	2268	X	1723	-0-	-545	-0-	1723	3			N	-0-			-0-
03	2511	X	1939	-0-	-572	-0-	1939	3			N	-0-			-0-
04	2160	X	2072	-0-	-88	-0-	2072	3			N	-0-			-0-
05	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-			-0-
06	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-			-0-
07	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-			-0-
08	2449	X	2310	-0-	-139	-0-	2310	3			N	-0-			-0-
09	2370	X	2169	-0-	-201	-0-	2169	3			N	-0-			-0-
10	2449	X	2384	-0-	-65	-0-	5	1	2379	3	N	-0-			-0-
11	2340	X	1411	-0-	-929	-0-	3	1	1408	3	N	-0-			-0-
12	2387	X	557	-0-	-1830	-0-	1	1	556	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,479 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	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	893	-0-	-171	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	645	-0-	-435	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	714	-0-	-402	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	481	-0-	-635	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	713	N	626	-0-	-87	-0-	1	1	625	3	N	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	1	1	617	3	N	-0-					-0-
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	2	1	914	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	4	1	1627	3	N	-0-					-0-
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	4	1	1756	3	N	-0-					-0-
*12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	4	1	1796	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,379 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	1302	N	992	-0-	-310	-0-	992	3			N	-0-			-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-			-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-			-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-			-0-
05	1333	N	1026	-0-	-307	-0-	1026	3			N	-0-			-0-
06	1230	N	1012	-0-	-218	-0-	1012	3			N	-0-			-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-			-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-			-0-
09	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	3			N	-0-			-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	2	1	938	3	N	-0-			-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	2	1	1121	3	N	-0-			-0-
*12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	2	1	1127	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,463 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	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-			-0-
02	196	N	119	-0-	-77	-0-	119	3			N	-0-			-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-			-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	1	1	629	3	N	-0-			-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	1	1	632	3	N	-0-			-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	1	1	604	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,250 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	4650	X	3971	-0-	-679	-0-	3971	3			N	-0-			-0-
02	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-			-0-
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-			-0-
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3			N	-0-			-0-
05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3			N	-0-			-0-
06	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-			-0-
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-			-0-
08	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			N	-0-			-0-
09	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-			-0-
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	12	1	5330	3	N	-0-			-0-
11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	12	1	5370	3	N	-0-			-0-
*12	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	11	1	5239	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,511 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	2790	X	2344	-0-	-446	-0-	2344	3			N	-0-			-0-
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-			-0-
03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-			-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-			-0-
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			N	-0-			-0-
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-			-0-
07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-			-0-
08	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-			-0-
09	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-			-0-
10	3379	X	2122	-0-	-1257	-0-	5	1	2117	3	N	-0-			-0-
11	3270	X	2333	-0-	-937	-0-	5	1	2328	3	N	-0-			-0-
12	3379	X	3232	-0-	-147	-0-	7	1	3225	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,727 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	2294	X	2156	-0-	-138	-0-	2156	3			N	-0-			-0-
02	2072	X	1527	-0-	-545	-0-	1527	3			N	-0-			-0-
03	2914	X	2359	-0-	-555	-0-	2359	3			N	-0-			-0-
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-			-0-
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-			-0-
06	2280	N	1744	-0-	-536	-0-	1744	3			N	-0-			-0-
07	2480	N	1817	-0-	-663	-0-	1817	3			N	-0-			-0-
08	2046	N	1482	-0-	-564	-0-	1482	3			N	-0-			-0-
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-			-0-
10	1829	N	1605	-0-	-224	-0-	4	1	1601	3	N	-0-			-0-
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	5	1	2232	3	N	-0-			-0-
*12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	5	1	2382	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,701 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	5146	X	4921	-0-	-225	-0-	4921	3			N	-0-			-0-
02	5124	X	4936	-0-	-188	-0-	4936	3			N	-0-			-0-
03	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-			-0-
04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3			N	-0-			-0-
05	5456	X	5314	-0-	-142	-0-	5314	3			N	-0-			-0-
06	5580	X	5126	-0-	-454	-0-	5126	3			N	-0-			-0-
07	5766	X	5564	-0-	-202	-0-	5564	3			N	-0-			-0-
08	5766	X	5653	-0-	-113	-0-	5653	3			N	-0-			-0-
09	5580	X	5045	-0-	-535	-0-	5045	3			N	-0-			-0-
10	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	14	1	6073	3	N	-0-			-0-
11	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	13	1	6004	3	N	-0-			-0-
12	5642	X	5533	-0-	-109	-0-	12	1	5521	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,631 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	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-			-0-
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-			-0-
03	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3			N	-0-			-0-
04	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			N	-0-			-0-
05	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	3			N	-0-			-0-
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-			-0-
07	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-			-0-
08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			N	-0-			-0-
09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-			-0-
10	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	10	1	4462	3	N	-0-			-0-
11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	10	1	4835	3	N	-0-			-0-
*12	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	10	1	4713	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,736 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	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-			-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-			-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-			-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-			-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-			-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-			-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-			-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	3	1	1177	3	N	-0-			-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	3	1	1202	3	N	-0-			-0-
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	2	1	704	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,889 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	2821	X	2820	-0-	-1	-0-	2820	3			N	-0-			-0-
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-			-0-
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-			-0-
04	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-			-0-
05	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-			-0-
06	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-			-0-
07	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-			-0-
08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-			-0-
09	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-			-0-
10	2480	X	2345	-0-	-135	-0-	5	1	2340	3	N	-0-			-0-
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	6	1	2961	3	N	-0-			-0-
*12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	6	1	2588	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,718 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
05	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
10	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	8	1	3661	3	N	-0-					-0-
11	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	10	1	4584	3	N	-0-					-0-
*12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	9	1	4006	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,709 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	655	-0-	-151	-0-	655	3			N	-0-			-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-			-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-			-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-			-0-
07	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	3			N	-0-			-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-			-0-
09	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	3			N	-0-			-0-
10	961	N	832	-0-	-129	-0-	2	1	830	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	975	-0-	-75	-0-	2	1	973	3	N	-0-			-0-
*12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	2	1	1162	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-			-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-			-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-			-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-			-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-			-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-			-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-			-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	3	N	-0-			-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	1	1	387	3	N	-0-			-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,081 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	1984	N	1314	-0-	-670	-0-	1314	3			N	-0-			-0-
02	2324	N	1246	-0-	-1078	-0-	1246	3			N	-0-			-0-
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-			-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-			-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-			-0-
06	2520	N	933	-0-	-1587	-0-	933	3			N	-0-			-0-
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-			-0-
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-			-0-
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-			-0-
10	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	25	1	2676	3	N	-0-			-0-
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	22	1	2686	3	N	-0-			-0-
*12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	22	1	2231	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

01	930	N	559	-0-	-371	-0-	559	3			N	-0-			-0-
02	728	N	693	-0-	-35	-0-	693	3			N	-0-			-0-
03	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-			-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-			-0-
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			N	-0-			-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-			-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-			-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-			-0-
09	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	3			N	-0-			-0-
10	806	N	679	-0-	-127	-0-	2	1	677	3	N	-0-			-0-
11	810	N	709	-0-	-101	-0-	2	1	707	3	N	-0-			-0-
12	806	N	697	-0-	-109	-0-	1	1	696	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

01	2604	N	1021	-0-	-1583	-0-	1021	3			N	-0-			-0-
02	2212	N	1127	-0-	-1085	-0-	1127	3			N	-0-			-0-
03	2294	N	1644	-0-	-650	-0-	1644	3			N	-0-			-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-			-0-
05	1240	N	956	-0-	-284	-0-	956	3			N	-0-			-0-
06	1590	N	1089	-0-	-501	-0-	1089	3			N	-0-			-0-
07	1736	N	882	-0-	-854	-0-	882	3			N	-0-			-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-			-0-
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-			-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	3	1	1136	3	N	-0-			-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	3	1	1361	3	N	-0-			-0-
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	3	1	1420	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,935 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	651	X	419	-0-	-232	-0-	419	3			N	-0-			-0-
02	560	X	454	-0-	-106	-0-	454	3			N	-0-			-0-
03	589	X	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-			-0-
04	540	X	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-			-0-
05	527	X	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-			-0-
06	510	X	492	-0-	-18	-0-	492	3			N	-0-			-0-
07	527	X	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-			-0-
08	527	X	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-			-0-
09	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			-0-
10	527	X	527	-0-	-0-	-0-	1	1	526	3	N	-0-			-0-
11	510	X	464	-0-	-46	-0-	1	1	463	3	N	-0-			-0-
12	527	X	479	-0-	-48	-0-	1	1	478	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,882 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	1106	-0-	-165	-0-	1106	3			N	-0-			-0-
02	1148	N	1083	-0-	-65	-0-	1083	3			N	-0-			-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-			-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-			-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-			-0-
06	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	1154	3			N	-0-			-0-
07	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1170	3			N	-0-			-0-
08	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3			N	-0-			-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-			-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	3	1	1280	3	N	-0-			-0-
11	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	2	1	1143	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	3	1	1233	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,384 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-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	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	4	1	1641	3	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	1	1	593	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,239 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	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-			-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
03	1271	N	982	-0-	-289	-0-	982	3			N	-0-			-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-			-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-			-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-			-0-
07	1271	N	1065	-0-	-206	-0-	1065	3			N	-0-			-0-
08	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1209	3			N	-0-			-0-
09	1230	N	746	-0-	-484	-0-	746	3			N	-0-			-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
11	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	2	1	1140	3	N	-0-			-0-
12	775	N	183	-0-	-592	-0-	183	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,654 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	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-			-0-
02	1456	N	505	-0-	-951	-0-	505	3			N	-0-			-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-			-0-
04	3000	N	4014	-0-	1014	1014	4014	3			N	-0-			-0-
05	3100	N	4043	-0-	943	1957	4043	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	3345	-0-	345	2302	3345	3			N	-0-			-0-
07	6093	X	3791	-0-	-2302	-0-	3791	3			N	-0-			-0-
08	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-			-0-
09	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			N	-0-			-0-
10	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	10	1	4490	3	N	-0-			-0-
11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	9	1	3945	3	N	-0-			-0-
*12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	8	1	3635	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,690 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	1798	N	1509	-0-	-289	-0-	1509	3			N	-0-			-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-			-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-			-0-
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-			-0-
05	1674	N	1130	-0-	-544	-0-	1130	3			N	-0-			-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-			-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-			-0-
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-			-0-
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-			-0-
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	23	1	2427	3	N	-0-			-0-
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	24	1	2561	3	N	-0-			-0-
*12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	26	1	2560	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,815 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	2511	X	2233	-0-	-278	-0-	2233	3			N	-0-			-0-
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-			-0-
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-			-0-
04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-			-0-
05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-			-0-
06	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-			-0-
07	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-			-0-
08	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-			-0-
09	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-			-0-
10	1922	X	1565	-0-	-357	-0-	4	1	1561	3	N	-0-			-0-
11	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	4	1	1956	3	N	-0-			-0-
*12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	6	1	2584	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 9376 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-			-0-
02	504	N	301	-0-	-203	-0-	301	3			N	-0-			-0-
03	558	N	328	-0-	-230	-0-	328	3			N	-0-			-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-			-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	1	1	418	3	N	-0-			-0-
11	270	N	6	-0-	-264	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,653 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	3720	X	1390	-0-	-2330	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	195	-0-	-3165	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2561	-0-	-1159	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2766	-0-	-294	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2793	-0-	-369	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	176	-0-	-2314	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	922	-0-	-1838	-0-	922	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,803 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	2046	X	1001	-0-	-1045	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1406	-0-	-442	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
03	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	6	1	2619	3	N	-0-					-0-
11	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	6	1	2932	3	N	-0-					-0-
*12	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	7	1	3067	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,878 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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-			-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-			-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-			-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-			-0-
07	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	3			N	-0-			-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			-0-
09	600	N	452	-0-	-148	-0-	452	3			N	-0-			-0-
10	496	N	411	-0-	-85	-0-	1	1	410	3	N	-0-			-0-
11	600	N	496	-0-	-104	-0-	1	1	495	3	N	-0-			-0-
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	2	1	832	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2812	-0-	-350	-0-	2812	3			N	-0-			-0-
02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-			-0-
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-			-0-
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-			-0-
05	3627	X	3117	-0-	-510	-0-	3117	3			N	-0-			-0-
06	3510	X	2741	-0-	-769	-0-	2741	3			N	-0-			-0-
07	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-			-0-
08	3627	X	3236	-0-	-391	-0-	3236	3			N	-0-			-0-
09	3510	X	3206	-0-	-304	-0-	3206	3			N	-0-			-0-
10	3131	X	3116	-0-	-15	-0-	7	1	3109	3	N	-0-			-0-
11	3030	X	2822	-0-	-208	-0-	6	1	2816	3	N	-0-			-0-
*12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	9	1	4345	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8845 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3			N	-0-			-0-
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-			-0-
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-			-0-
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-			-0-
05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-			-0-
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-			-0-
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-			-0-
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-			-0-
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-			-0-
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	7	1	2845	3	N	-0-			-0-
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	7	1	3255	3	N	-0-			-0-
*12	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	6	1	2863	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,065 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	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-			-0-
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-			-0-
03	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-			-0-
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-			-0-
05	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-			-0-
06	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-			-0-
07	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-			-0-
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-			-0-
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-			-0-
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	5	1	2361	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3008	-0-	8	8	6	1	3002	3	N	-0-			-0-
*12	2725	N	2717	-0-	-8	-0-	5	1	2712	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,332 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	2	1	957	3	N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	1	1	675	3	N	-0-					-0-
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	1	1	697	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,767 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	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	434	N	119	-0-	-315	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	360	N	39	-0-	-321	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	434	N	17	-0-	-417	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 928 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	1612	N	1001	-0-	-611	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	997	-0-	-708	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1482	-0-	-316	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	5	1	1999	3	N	-0-					-0-
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	5	1	2104	3	N	-0-					-0-
*12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	3	1	1298	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,937 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	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3			N	-0-			-0-
02	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	3			N	-0-			-0-
03	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			N	-0-			-0-
04	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	3			N	-0-			-0-
05	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	3			N	-0-			-0-
06	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	3			N	-0-			-0-
07	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	3			N	-0-			-0-
08	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	3			N	-0-			-0-
09	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	3			N	-0-			-0-
10	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	18	1	7661	3	N	-0-			-0-
11	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	16	1	7262	3	N	-0-			-0-
*12	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	17	1	7711	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,626 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	1364	N	720	-0-	-644	-0-	720	3			N	-0-			-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-			-0-
03	1364	N	901	-0-	-463	-0-	901	3			N	-0-			-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-			-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-			-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-			-0-
07	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	1434	3			N	-0-			-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-			-0-
09	1320	N	916	-0-	-404	-0-	916	3			N	-0-			-0-
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	4	1	1604	3	N	-0-			-0-
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	4	1	1763	3	N	-0-			-0-
*12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	3	1	1390	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,404 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	4557	X	3136	-0-	-1421	-0-	112	1	3020	2	N	4			47
							4	9							
02	4116	X	3877	-0-	-239	-0-	134	1	3721	2	N	20			67
							22	9							
03	4278	X	3687	-0-	-591	-0-	138	1	3516	2	N	30			97
							33	9							
04	4140	X	3358	-0-	-782	-0-	121	1	3215	2	N	20			117
							22	9							
05	4278	X	3237	-0-	-1041	-0-	109	1	3108	2	N	18			135
							20	9							
06	4140	X	3538	-0-	-602	-0-	119	1	3402	2	N	15			150
							17	9							
07	4278	X	3363	-0-	-915	-0-	105	1	3244	2	N	13			163
							14	9							
08	3689	X	3513	-0-	-176	-0-	115	1	3381	2	N	15			178
							17	9							
09	3540	X	3206	-0-	-334	-0-	98	1	3095	2	N	12			190
							13	9							
10	3658	X	3056	-0-	-602	-0-	87	1	2960	2	N	8			198
							9	9							
11	3540	X	2712	-0-	-828	-0-	92	1	2610	2	N	9			207
							10	9							
12	3503	X	2842	-0-	-661	-0-	2828	2	14	9	N	13			220

TOTAL GAS PROD: 39,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	1395	X	284	-0-	-1111	-0-	284	3			N	-0-			-0-
02	1260	X	560	-0-	-700	-0-	560	3			N	-0-			-0-
03	620	N	435	-0-	-185	-0-	435	3			N	-0-			-0-
04	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-			-0-
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-			-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-			-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-			-0-
09	660	N	95	-0-	-565	-0-	95	3			N	-0-			-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	467	3	N	-0-			-0-
11	900	N	848	-0-	-52	-0-	7	1	841	3	N	-0-			-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,674 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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-			-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-			-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
05	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	3			N	-0-			-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-			-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-			-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-			-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	3	1	1153	3	N	-0-			-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	2	1	825	3	N	-0-			-0-
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	2	1	934	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,038 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	1426	N	1184	-0-	-242	-0-	1184	3			N	-0-			-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-			-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-			-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-			-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-			-0-
06	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	3			N	-0-			-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-			-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-			-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-			-0-
10	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	25	1	1084	3	N	-0-			-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	24	1	1160	3	N	-0-			-0-
*12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	23	1	1238	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,071 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	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-			-0-
02	1344	N	1194	-0-	-150	-0-	1194	3			N	-0-			-0-
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-			-0-
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-			-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-			-0-
06	1800	N	1458	-0-	-342	-0-	1458	3			N	-0-			-0-
07	1829	N	1450	-0-	-379	-0-	1450	3			N	-0-			-0-
08	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	1535	3			N	-0-			-0-
09	1470	N	1275	-0-	-195	-0-	1275	3			N	-0-			-0-
10	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	3	1	1260	3	N	-0-			-0-
11	1500	N	771	-0-	-729	-0-	2	1	769	3	N	-0-			-0-
12	1333	N	962	-0-	-371	-0-	2	1	960	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,715 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	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-			-0-
02	1428	X	1172	-0-	-256	-0-	1172	3			N	-0-			-0-
03	1581	X	1307	-0-	-274	-0-	1307	3			N	-0-			-0-
04	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-			-0-
05	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-			-0-
06	1530	X	166	-0-	-1364	-0-	166	3			N	-0-			-0-
07	1581	X	1134	-0-	-447	-0-	1134	3			N	-0-			-0-
08	1581	X	1193	-0-	-388	-0-	1193	3			N	-0-			-0-
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-			-0-
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,155 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	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	1965	3			N	-0-			-0-
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-			-0-
03	2666	N	2378	-0-	-288	-0-	2378	3			N	-0-			-0-
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-			-0-
05	3100	N	3550	-0-	450	450	3550	3			N	-0-			-0-
06	2350	N	1900	-0-	-450	-0-	1900	3			N	-0-			-0-
07	2418	N	2413	-0-	-5	-0-	2413	3			N	-0-			-0-
08	2728	X	1876	-0-	-852	-0-	1876	3			N	-0-			-0-
09	2640	X	1668	-0-	-972	-0-	1668	3			N	-0-			-0-
10	2759	X	1928	-0-	-831	-0-	4	1	1924	3	N	-0-			-0-
11	2340	X	1860	-0-	-480	-0-	4	1	1856	3	N	-0-			-0-
12	2418	X	1440	-0-	-978	-0-	3	1	1437	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1612	N	1180	-0-	-432	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1245	-0-	-155	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1216	-0-	-334	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1301	-0-	-373	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	4	1	1568	3	N	-0-					-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	4	1	1704	3	N	-0-					-0-
*12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	3	1	1597	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1619	-0-	-706	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	1985	-0-	-115	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1748	-0-	-577	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
04	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
06	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
07	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	4	1	1785	3	N	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	3	1	1468	3	N	-0-					-0-
*12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	3	1	1493	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,432 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	806	N	509	-0-	-297	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	672	N	619	-0-	-53	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	3	1	1104	3	N	-0-					-0-
11	870	N	799	-0-	-71	-0-	2	1	797	3	N	-0-					-0-
12	899	N	810	-0-	-89	-0-	2	1	808	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1556	-0-	-1916	-0-	1556	3			N	-0-			-0-
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					N	-0-			-0-
03	4030	X	1849	-0-	-2181	-0-	1849	3			N	-0-			-0-
04	3960	X	3136	-0-	-824	-0-	3136	3			N	-0-			-0-
05	4092	X	3814	-0-	-278	-0-	3814	3			N	-0-			-0-
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			N	-0-			-0-
07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-			-0-
08	3813	X	3615	-0-	-198	-0-	3615	3			N	-0-			-0-
09	3960	X	3715	-0-	-245	-0-	3715	3			N	-0-			-0-
10	4402	X	3409	-0-	-993	-0-	22	1	3387	3	N	-0-			-0-
11	4260	X	2640	-0-	-1620	-0-	22	1	2618	3	N	-0-			-0-
12	3875	X	2289	-0-	-1586	-0-	22	1	2267	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-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 (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	1705	X	1289	-0-	-416	-0-	1289	3			N	-0-			-0-
02	1456	X	1317	-0-	-139	-0-	1317	3			N	-0-			-0-
03	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-			-0-
04	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-			-0-
05	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-			-0-
06	1590	X	1449	-0-	-141	-0-	1449	3			N	-0-			-0-
07	1705	X	1441	-0-	-264	-0-	1441	3			N	-0-			-0-
08	1705	X	1525	-0-	-180	-0-	1525	3			N	-0-			-0-
09	1650	X	1376	-0-	-274	-0-	1376	3			N	-0-			-0-
10	1674	X	1514	-0-	-160	-0-	3	1	1511	3	N	-0-			-0-
11	1470	X	1466	-0-	-4	-0-	3	1	1463	3	N	-0-			-0-
12	1519	X	1476	-0-	-43	-0-	3	1	1473	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	476	N	22	-0-	-454	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	1	1	498	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3255	X	2750	-0-	-505	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2381	-0-	-469	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2074	-0-	-776	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1581	-0-	-1364	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1462	-0-	-1483	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2214	-0-	-636	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2217	-0-	-325	-0-	28	1	2189	3	N	-0-					-0-
11	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	27	1	2300	3	N	-0-					-0-
12	2294	N	2170	-0-	-124	-0-	26	1	2144	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

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	2046	N	1557	-0-	-489	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1927	-0-	-429	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2201	-0-	-310	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2026	-0-	-361	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1983	-0-	-218	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1856	-0-	-154	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1726	-0-	-289	-0-	4	1	1722	3	N	-0-					-0-
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	5	1	2299	3	N	-0-					-0-
*12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	5	1	2216	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J.H. -A- -8) WELL #: 188 RRCID -> 146291 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1099	-0-	-791	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1040	-0-	-417	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	852	-0-	-288	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	768	-0-	-317	-0-	2	1	766	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	836	-0-	-184	-0-	2	1	834	3	N	-0-					-0-
*12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	2	1	998	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1510	-0-	-474	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	1632	-0-	-1003	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1720	-0-	-500	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	4	1	1942	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	1899	-0-	-201	-0-	4	1	1895	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1683	-0-	-425	-0-	4	1	1679	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,743 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	2542	X	1068	-0-	-1474	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	1703	-0-	-593	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1544	-0-	-781	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
04	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4590	-0-	1590	1590	4590	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4036	-0-	936	2526	4036	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2967	-0-	-133	2393	2967	3			N	-0-					-0-
09	6136	X	3743	-0-	-2393	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
10	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	9	1	4063	3	N	-0-					-0-
11	2430	X	2133	-0-	-297	-0-	5	1	2128	3	N	-0-					-0-
*12	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	8	1	3563	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	810	N	699	-0-	-111	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	2	1	943	3	N	-0-					-0-
11	930	N	817	-0-	-113	-0-	2	1	815	3	N	-0-					-0-
12	744	N	644	-0-	-100	-0-	1	1	643	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	138	-0-	-234	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	310	X	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	270	X	185	-0-	-85	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	310	X	229	-0-	-81	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	300	X	200	-0-	-100	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	310	X	205	-0-	-105	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	217	X	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	270	X	257	-0-	-13	-0-	1	1	256	3	N	-0-					-0-
*12	301	X	301	-0-	-0-	-0-	1	1	300	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2267	-0-	-151	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	1990	-0-	-440	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
05	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3355	-0-	-24	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	2047	-0-	-1797	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	2268	-0-	-1572	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	2239	-0-	-1729	-0-	5	1	2234	3	N	-0-					-0-
11	3840	X	1897	-0-	-1943	-0-	4	1	1893	3	N	-0-					-0-
12	3348	X	2024	-0-	-1324	-0-	4	1	2020	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992 N	727	-0-	-265	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	992 N	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
07	1302 N	1097	-0-	-205	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
08	1302 N	1202	-0-	-100	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
09	1140 N	1097	-0-	-43	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
10	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	2	1	1057	3	N	-0-					-0-
11	1170 N	805	-0-	-365	-0-	2	1	803	3	N	-0-					-0-
12	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	2	1	1112	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 181352 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 9960

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (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	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-			-0-
02	2660	X	1573	-0-	-1087	-0-	1573	3			N	-0-			-0-
03	2945	X	1873	-0-	-1072	-0-	1873	3			N	-0-			-0-
04	2850	X	1237	-0-	-1613	-0-	1237	3			N	-0-			-0-
05	2728	X	1319	-0-	-1409	-0-	1319	3			N	-0-			-0-
06	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-			-0-
07	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-			-0-
08	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-			-0-
09	2160	X	1906	-0-	-254	-0-	1906	3			N	-0-			-0-
10	2232	X	2122	-0-	-110	-0-	5	1	2117	3	N	-0-			-0-
11	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	5	1	2380	3	N	-0-			-0-
*12	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	5	1	2192	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

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	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-			-0-
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-			-0-
03	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-			-0-
04	3480	X	3325	-0-	-155	-0-	3325	3			N	-0-			-0-
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-			-0-
06	3690	X	2113	-0-	-1577	-0-	2113	3			N	-0-			-0-
07	3813	X	1707	-0-	-2106	-0-	1707	3			N	-0-			-0-
08	4681	X	1835	-0-	-2846	-0-	1835	3			N	-0-			-0-
09	4530	X	2049	-0-	-2481	-0-	2049	3			N	-0-			-0-
10	4681	X	2082	-0-	-2599	-0-	5	1	2077	3	N	-0-			-0-
11	2100	X	1990	-0-	-110	-0-	4	1	1986	3	N	-0-			-0-
12	2108	X	1651	-0-	-457	-0-	4	1	1647	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3705	-0-	-387	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
02	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4321	-0-	-89	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4175	-0-	-382	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	3054	-0-	-1356	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	3343	-0-	-1214	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	2892	-0-	-1665	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	2089	-0-	-2231	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	2363	-0-	-1822	-0-	5	1	2358	3	N	-0-					-0-
11	3240	X	2234	-0-	-1006	-0-	5	1	2229	3	N	-0-					-0-
12	3348	X	3083	-0-	-265	-0-	7	1	3076	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	5	1	2201	3	N	-0-					-0-
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	4	1	2065	3	N	-0-					-0-
*12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	5	1	2214	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	114	-0-	-1056	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	3	1	1187	3	N	-0-					-0-
11	660	N	612	-0-	-48	-0-	1	1	611	3	N	-0-					-0-
*12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	4	1	1885	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,124 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-

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	44454	X	43292	-0-	-1162	-0-	43292	2			N	-0-					-0-
02	42924	X	35755	-0-	-7169	-0-	35755	2			N	-0-					-0-
03	44516	X	39483	-0-	-5033	-0-	39483	2			N	-0-					-0-
04	43080	X	39989	-0-	-3091	-0-	39989	2			N	-0-					-0-
05	43307	X	42172	-0-	-1135	-0-	42172	2			N	-0-					-0-
06	41910	X	31965	-0-	-9945	-0-	31965	2			N	-0-					-0-
07	41323	X	37294	-0-	-4029	-0-	37294	2			N	-0-					-0-
08	42160	X	35564	-0-	-6596	-0-	35564	2			N	-0-					-0-
09	40800	X	38236	-0-	-2564	-0-	38236	2			N	-0-					-0-
10	42160	X	38984	-0-	-3176	-0-	38984	2			N	-0-					-0-
11	36168	X	36168	-0-	-0-	-0-	36168	2			N	-0-					-0-
12	39525	X	35660	-0-	-3865	-0-	35660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 454,562 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	159960	X	138996	-0-	-20964	-0-	138996	2			N	-0-					-0-
02	144480	X	120807	-0-	-23673	-0-	120807	2			N	-0-					-0-
03	151311	X	136103	-0-	-15208	-0-	136103	2			N	-0-					-0-
04	146430	X	125531	-0-	-20899	-0-	125531	2			N	-0-					-0-
05	151311	X	125430	-0-	-25881	-0-	125430	2			N	-0-					-0-
06	134520	X	125152	-0-	-9368	-0-	125152	2			N	-0-					-0-
07	137386	X	137386	-0-	-0-	-0-	137386	2			N	-0-					-0-
08	136090	X	132901	-0-	-3189	-0-	132901	2			N	-0-					-0-
09	128138	X	128138	-0-	-0-	-0-	128138	2			N	-0-					-0-
10	138823	X	138823	-0-	-0-	-0-	138823	2			N	-0-					-0-
11	135001	X	135001	-0-	-0-	-0-	135001	2			N	-0-					-0-
12	137392	X	127999	-0-	-9393	-0-	127999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,572,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156214 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9774 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			17
02	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1161	2	80	5	N	-0-			17
03	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	220	1	1614	2	N	-0-			17
04	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	181	1	1396	2	N	-0-			17
05	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	177	1	1195	2	N	-0-			17
06	1770	X	1632	-0-	-138	-0-	208	1	1424	2	N	-0-			17
07	1829	X	1350	-0-	-479	-0-	159	1	1191	2	N	-0-			17
08	1829	X	1204	-0-	-625	-0-	131	1	1069	2	N	-0-			17
							4	5							
09	1620	X	1379	-0-	-241	-0-	161	1	1218	2	N	-0-			17
10	1674	X	1258	-0-	-416	-0-	79	1	1179	2	N	-0-			17
11	1620	X	870	-0-	-750	-0-	52	1	818	2	N	-0-			17
*12	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	114	1	1554	2	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 16,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	1686	2			Y	-0-			-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-			-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	210	1	1541	2	Y	-0-			-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	196	1	1504	2	Y	-0-			-0-
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	225	1	1515	2	Y	-0-			-0-
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	213	1	1453	2	Y	-0-			-0-
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	208	1	1553	2	Y	-0-			-0-
08	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	183	1	1497	2	Y	-0-			-0-
							5	5							
09	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	189	1	1424	2	Y	-0-			-0-
10	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	109	1	1630	2	Y	-0-			-0-
11	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	94	1	1473	2	Y	-0-			-0-
12	1674	N	1460	-0-	-214	-0-	99	1	1361	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TUCKER WELL #: 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-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	37567	-0-	37567	37567	2358	1	35209	2	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	54053	-0-	54053	91620	3233	1	50820	2	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	51326	-0-	51326	142946	3498	1	47828	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

01	4836	X	4142	-0-	-694	-0-	4142	2			Y	-0-			-0-
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			Y	-0-			-0-
03	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	591	1	4346	2	Y	-0-			-0-
04	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	565	1	4341	2	Y	-0-			-0-
05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	674	1	4550	2	Y	-0-			-0-
06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	646	1	4413	2	Y	-0-			-0-
07	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	661	1	4942	2	Y	-0-			-0-
08	5239	X	5085	-0-	-154	-0-	553	1	4517	2	Y	-0-			-0-
							15	5							
09	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	636	1	4791	2	Y	-0-			-0-
10	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	373	1	5571	2	Y	-0-			-0-
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	335	1	5271	2	Y	-0-			-0-
12	5611	X	4970	-0-	-641	-0-	339	1	4631	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9996 - 10132

01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-			58
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-			58
03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	545	1	4006	2	N	-0-			58
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	511	1	3930	2	N	-0-			58
05	4247	X	4193	-0-	-54	-0-	541	1	3652	2	N	-0-			58
06	4110	X	3791	-0-	-319	-0-	484	1	3307	2	N	-0-			58
07	4247	X	3793	-0-	-454	-0-	448	1	3345	2	N	-0-			58
08	4247	X	3602	-0-	-645	-0-	392	1	3199	2	N	-0-			58
							11	5							
09	4110	X	3365	-0-	-745	-0-	394	1	2971	2	N	-0-			58
10	4185	X	3853	-0-	-332	-0-	242	1	3611	2	N	-0-			58
11	3780	X	3448	-0-	-332	-0-	206	1	3242	2	N	-0-			58
12	3782	X	3242	-0-	-540	-0-	221	1	3021	2	N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 47,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TUCKER WELL #: 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	3038	X	2768	-0-	-270	-0-	2768	2			Y	-0-			-0-
02	2716	X	2496	-0-	-220	-0-	2496	2			Y	-0-			-0-
03	2914	X	2788	-0-	-126	-0-	334	1	2454	2	Y	-0-			-0-
04	2820	X	2687	-0-	-133	-0-	309	1	2378	2	Y	-0-			-0-
05	2759	X	2703	-0-	-56	-0-	349	1	2354	2	Y	-0-			-0-
06	2700	X	2621	-0-	-79	-0-	335	1	2286	2	Y	-0-			-0-
07	2790	X	2720	-0-	-70	-0-	321	1	2399	2	Y	-0-			-0-
08	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	291	1	2374	2	Y	-0-			-0-
							8	5							
09	2700	X	2579	-0-	-121	-0-	302	1	2277	2	Y	-0-			-0-
10	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	178	1	2664	2	Y	-0-			-0-
11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	162	1	2542	2	Y	-0-			-0-
12	2728	X	2265	-0-	-463	-0-	154	1	2111	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	6	-0-	-3590	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	-0-			-0-
03	3379	X	14	-0-	-3365	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
04	90	X	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			-0-
06	14	X	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
07	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	X	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-			68
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			68
03	465	X	350	-0-	-115	-0-	42	1	308	2	N	-0-			68
04	651	X	651	-0-	-0-	-0-	75	1	576	2	N	-0-			68
05	567	X	567	-0-	-0-	-0-	73	1	494	2	N	-0-			68
06	709	X	709	-0-	-0-	-0-	91	1	618	2	N	-0-			68
07	682	X	631	-0-	-51	-0-	74	1	557	2	N	-0-			68
08	749	X	749	-0-	-0-	-0-	81	1	666	2	N	-0-			68
							2	5							
09	720	X	652	-0-	-68	-0-	76	1	576	2	N	-0-			68
10	744	X	614	-0-	-130	-0-	39	1	575	2	N	-0-			68
11	720	X	215	-0-	-505	-0-	13	1	202	2	N	-0-			68
*12	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	70	1	961	2	N	-0-			68

TOTAL GAS PROD: 6,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TUCKER WELL #: 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	3441	X	2977	-0-	-464	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2665	-0-	-331	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2303	-0-	-735	-0-	276	1	2027	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	1869	-0-	-1011	-0-	215	1	1654	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2315	-0-	-661	-0-	299	1	2016	2	Y	-0-					-0-
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	427	1	2914	2	Y	-0-					-0-
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	365	1	2730	2	Y	-0-					-0-
08	2325	X	1765	-0-	-560	-0-	192	1	1573	2	Y	-0-					-0-
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	408	1	3079	2	Y	-0-					-0-
10	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	287	1	4286	2	Y	-0-					-0-
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	256	1	4021	2	Y	-0-					-0-
*12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	263	1	3598	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

01	310	N	182	-0-	-128	-0-	7	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	5	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	5	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	5	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	5	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BETTINGER WELL #: 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	2914	X	2661	-0-	-253	-0-	2661	2			N	-0-			141
02	2632	X	2346	-0-	-286	-0-	2346	2			N	-0-			141
03	2821	X	2714	-0-	-107	-0-	325	1	2389	2	N	-0-			141
04	2700	X	2618	-0-	-82	-0-	301	1	2317	2	N	-0-			141
05	2666	X	2617	-0-	-49	-0-	338	1	2279	2	N	-0-			141
06	2640	X	2294	-0-	-346	-0-	293	1	2001	2	N	-0-			141
07	2728	X	2430	-0-	-298	-0-	287	1	2143	2	N	-0-			141
08	2728	X	2351	-0-	-377	-0-	256	1	2089	2	N	-0-			141
							6	5							
09	2610	X	1474	-0-	-1136	-0-	173	1	1301	2	N	-0-			141
10	2604	X	1488	-0-	-1116	-0-	93	1	1395	2	N	-0-			141
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	222	1	3498	2	N	-0-			141
*12	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	214	1	2931	2	N	-0-			141

TOTAL GAS PROD: 29,858 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	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	41	1	995	2	Y	-0-			-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	36	1	891	2	Y	-0-			-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	41	1	1008	2	Y	-0-			-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	41	1	966	2	Y	-0-			-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	41	1	982	2	Y	-0-			-0-
06	990	N	962	-0-	-28	-0-	38	1	924	2	Y	-0-			-0-
07	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	42	1	969	2	Y	-0-			-0-
08	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	42	1	967	2	Y	-0-			-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	42	1	963	2	Y	-0-			-0-
10	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	41	1	980	2	Y	-0-			-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	41	1	975	2	Y	-0-			-0-
12	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	43	1	985	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	53	1	1307	2	Y	-0-			-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	50	1	1226	2	Y	-0-			-0-
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	55	1	1338	2	Y	-0-			-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	54	1	1293	2	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	57	1	1369	2	Y	-0-			-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	55	1	1298	2	Y	-0-			-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	58	1	1344	2	Y	-0-			-0-
08	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	57	1	1323	2	Y	-0-			-0-
09	1350	N	1044	-0-	-306	-0-	43	1	1001	2	Y	-0-			-0-
10	1395	N	1119	-0-	-276	-0-	46	1	1073	2	Y	-0-			-0-
11	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	48	1	1140	2	Y	-0-			-0-
*12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	55	1	1287	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
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-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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-

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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					66
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					66
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					66
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					66
05	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	2			Y	-0-					66
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					66
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					66
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					66
09	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	2			Y	-0-					66
10	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			Y	-0-					66
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			Y	-0-					66
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			Y	-0-					75
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					75
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					75
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					75
05	651	N	161	-0-	-490	-0-	161	2			Y	-0-					75
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					75
07	558	N	316	-0-	-242	-0-	316	2			Y	-0-					75
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					75
09	390	N	65	-0-	-325	-0-	65	2			Y	-0-					75
10	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	2			Y	-0-					75
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					75
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 5,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	2635	X	521	-0-	-2114	-0-	521	2			Y	-0-					109
02	2156	X	1311	-0-	-845	-0-	1311	2			Y	-0-					109
03	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					109
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			Y	-0-					109
05	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			Y	-0-					109
06	3000	N	3067	-0-	67	67	3067	2			Y	-0-					109
07	3100	N	3294	-0-	194	261	3294	2			Y	-0-					109
08	3100	N	3217	-0-	117	378	3217	2			Y	-0-					109
09	3374	X	2996	-0-	-378	-0-	2996	2			Y	-0-					109
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					109
11	2640	X	2191	-0-	-449	-0-	2191	2			Y	-0-					109
12	2728	X	2372	-0-	-356	-0-	2372	2			Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 30,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TUCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	241	1	2499	2	N	-0-					-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	203	1	1643	2	N	-0-					-0-
03	496	N	282	-0-	-214	-0-	82	1	200	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3491	-0-	491	491	613	1	2878	2	N	-0-					-0-
05	3061	N	2570	-0-	-491	-0-	522	1	2048	2	N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	239	1	48	2	N	-0-					-0-
07	496	X	335	-0-	-161	-0-	246	1	89	2	N	-0-					-0-
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	526	1	2320	2	N	-0-					-0-
							8	5									
09	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	349	1	1477	2	N	-0-					-0-
10	496	X	52	-0-	-444	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
11	480	X	71	-0-	-409	-0-	12	1	59	2	N	-0-					-0-
12	496	X	81	-0-	-415	-0-	20	1	61	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	584	-0-	-346	-0-	584	2			N	-0-					30
02	840	X	501	-0-	-339	-0-	501	2			N	-0-					30
03	1178	X	903	-0-	-275	-0-	108	1	795	2	N	-0-					30
04	1140	X	1078	-0-	-62	-0-	124	1	954	2	N	-0-					30
05	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	154	1	1041	2	N	-0-					30
06	870	X	837	-0-	-33	-0-	107	1	730	2	N	-0-					30
07	1116	X	898	-0-	-218	-0-	106	1	792	2	N	-0-					30
08	1209	X	834	-0-	-375	-0-	91	1	741	2	N	-0-					30
							2	5									
09	1170	X	728	-0-	-442	-0-	85	1	643	2	N	-0-					30
10	1209	X	787	-0-	-422	-0-	49	1	738	2	N	-0-					30
11	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	69	1	1091	2	N	-0-					30
*12	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	87	1	1188	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 10,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9362 - 9465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	212	1	1561	2	Y	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	171	1	1311	2	Y	-0-					-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	246	1	1658	2	Y	-0-					-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	262	1	1788	2	Y	-0-					-0-
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	201	1	1505	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1337	-0-	-554	-0-	145	1	1188	2	Y	-0-					-0-
							4	5									
09	2040	N	1284	-0-	-756	-0-	150	1	1134	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	96	1	1435	2	Y	-0-					-0-
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	114	1	1786	2	Y	-0-					-0-
*12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	176	1	2410	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9224 - 9288

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1519	-0-	-4588	-0-	1519	2			N	-0-					65
02	5516	X	1263	-0-	-4253	-0-	1263	2			N	-0-					65
03	2852	X	2060	-0-	-792	-0-	247	1	1813	2	N	-0-					65
04	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	244	1	1878	2	N	-0-					65
05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	283	1	1913	2	N	-0-					65
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	388	1	2657	2	N	-0-					65
07	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	684	1	5108	2	N	-0-					65
08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	486	1	3964	2	N	-0-					65
							13	5									
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	394	1	2968	2	N	-0-					65
10	5797	X	3173	-0-	-2624	-0-	199	1	2974	2	N	-0-					65
11	5610	X	4749	-0-	-861	-0-	284	1	4465	2	N	-0-					65
12	5797	X	2400	-0-	-3397	-0-	163	1	2237	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 36,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					27
02	448	X	356	-0-	-92	-0-	356	2			N	-0-					27
03	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	124	1	911	2	N	-0-					27
04	988	X	988	-0-	-0-	-0-	114	1	874	2	N	-0-					27
05	887	X	887	-0-	-0-	-0-	115	1	772	2	N	-0-					27
06	990	X	741	-0-	-249	-0-	94	1	647	2	N	-0-					27
07	1023	X	688	-0-	-335	-0-	81	1	607	2	N	-0-					27
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					27
09	990	X	876	-0-	-114	-0-	103	1	773	2	N	-0-					27
10	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	118	1	1754	2	N	-0-					27
11	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	62	1	967	2	N	-0-					27
*12	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	105	1	1431	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
02	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
03	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	1028	1	7554	2	N	-0-					-0-
04	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	1023	1	7865	2	N	-0-					-0-
05	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	1105	1	7457	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	1019	1	6961	2	N	-0-					-0-
07	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	992	1	7413	2	N	-0-					-0-
08	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	839	1	6847	2	N	-0-					-0-
							23	5									
09	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	898	1	6769	2	N	-0-					-0-
10	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	504	1	7535	2	N	-0-					-0-
11	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	488	1	7662	2	N	-0-					-0-
*12	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	555	1	7584	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

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	3379	X	2179	-0-	-1200	-0-	138	1	2026	2	N	14	13	8			11
							15	9									
02	3052	X	1653	-0-	-1399	-0-	95	1	1558	2	N	-0-					11
03	3379	X	1361	-0-	-2018	-0-	62	1	1299	2	N	-0-					11
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	202	1	3614	2	N	15	5	8			21
							17	9									
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	225	1	3769	2	N	14					35
							15	9									
06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	230	1	3957	2	N	11					46
							12	9									
07	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	221	1	3831	2	N	34	34	8			46
							37	9									
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	244	1	3951	2	N	-0-					46
09	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	255	1	3548	2	N	20	20	8			46
							22	9									
10	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	227	1	3861	2	N	34	34	8			46
							37	9									
*11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	233	1	3566	2	N	-0-					46
*12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	262	1	3450	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 40,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1339	-0-	-0-	-0-	1333	2	6	9	N	5					100
02	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1351	2	6	9	N	5					105
03	1333	X	698	-0-	-635	-0-	690	2	8	9	N	7					112
04	1290	X	788	-0-	-502	-0-	785	2	3	9	N	3					115
05	1488	X	1345	-0-	-143	-0-	1343	2	2	9	N	2					117
06	1440	X	1209	-0-	-231	-0-	1208	2	1	9	N	1					118
07	1488	X	1010	-0-	-478	-0-	1010	2			N	-0-					118
08	1333	X	1025	-0-	-308	-0-	1023	2	2	9	N	2					120
09	1290	X	806	-0-	-484	-0-	804	2	2	9	N	2					122
10	1333	X	1036	-0-	-297	-0-	1035	2	1	9	N	1					123
11	1200	X	1081	-0-	-119	-0-	1081	2			N	-0-					123
*12	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1364	2	4	9	N	4					127

TOTAL GAS PROD: 13,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					10
02	168	X	145	-0-	-23	-0-	145	2			N	-0-					10
03	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					10
04	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					10
05	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					10
06	180	X	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					10
07	186	X	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					10
08	186	X	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					10
09	180	X	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					10
10	186	X	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					10
11	150	X	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					10
*12	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					132
02	392	X	326	-0-	-66	-0-	326	2			N	-0-					132
03	434	X	201	-0-	-233	-0-	201	2			N	-0-					132
04	420	X	161	-0-	-259	-0-	161	2			N	-0-					132
05	403	X	253	-0-	-150	-0-	253	2			N	-0-					132
06	390	X	210	-0-	-180	-0-	210	2			N	-0-					132
07	372	X	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-					132
08	248	X	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					132
09	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					132
10	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					132
11	240	X	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					132
12	279	X	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 3,039 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 #: 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-

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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS. O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226517 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9406 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	149	-0-	-378	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
03	372	N	65	-0-	-307	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	-0-					-0-
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	610	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	91	1	2256	2	N	-0-					-0-
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	84	1	2082	2	N	-0-					-0-
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	93	1	2265	2	N	-0-					-0-
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	93	1	2200	2	N	-0-					-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	96	1	2299	2	N	-0-					-0-
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	95	1	2243	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2022	-0-	-334	-0-	82	1	1940	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	1635	-0-	-752	-0-	67	1	1568	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	50	-0-	-2290	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURLESON 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	4185	X	3051	-0-	-1134	-0-	119	1	2932	2	N	-0-			-0-
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	166	1	4101	2	N	-0-			-0-
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	165	1	3996	2	N	-0-			-0-
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	170	1	4032	2	N	-0-			-0-
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	169	1	4039	2	N	-0-			-0-
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	162	1	3829	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	4031	-0-	-61	-0-	165	1	3866	2	N	-0-			-0-
08	4340	X	4051	-0-	-289	-0-	168	1	3883	2	N	-0-			-0-
09	4200	X	3701	-0-	-499	-0-	152	1	3549	2	N	-0-			-0-
10	4216	X	3821	-0-	-395	-0-	155	1	3666	2	N	-0-			-0-
11	3990	X	3736	-0-	-254	-0-	152	1	3584	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	3792	-0-	-269	-0-	155	1	3637	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,012 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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	19	1	464	2	N	-0-			-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	2	N	-0-			-0-
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	18	1	423	2	N	-0-			-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	21	1	490	2	N	-0-			-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	501	2	N	-0-			-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	2	N	-0-			-0-
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	21	1	481	2	N	-0-			-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	21	1	496	2	N	-0-			-0-
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	21	1	484	2	N	-0-			-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	21	1	492	2	N	-0-			-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	496	2	N	-0-			-0-
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	22	1	504	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	53	1	1295	2	N	-0-			-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	66	1	1625	2	N	-0-			-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	69	1	1655	2	N	-0-			-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	66	1	1593	2	N	-0-			-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	62	1	1501	2	N	-0-			-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	52	1	1234	2	N	-0-			-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	75	1	1742	2	N	-0-			-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	67	1	1542	2	N	-0-			-0-
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	64	1	1492	2	N	-0-			-0-
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	64	1	1493	2	N	-0-			-0-
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	60	1	1437	2	N	-0-			-0-
*12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	62	1	1444	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	594	-0-	-88	-0-	23	1	571	2	N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	28	1	674	2	N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	30	1	728	2	N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	578	2	N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	32	1	752	2	N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	29	1	700	2	N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	N	-0-					-0-
08	775	N	718	-0-	-57	-0-	30	1	688	2	N	-0-					-0-
09	720	N	667	-0-	-53	-0-	27	1	640	2	N	-0-					-0-
10	744	N	670	-0-	-74	-0-	27	1	643	2	N	-0-					-0-
11	690	N	671	-0-	-19	-0-	28	1	643	2	N	-0-					-0-
12	682	N	672	-0-	-10	-0-	27	1	645	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2722	-0-	-68	-0-	106	1	2616	2	N	-0-					-0-
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	97	1	2394	2	N	-0-					-0-
03	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	114	1	2795	2	N	-0-					-0-
04	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	115	1	2721	2	N	-0-					-0-
05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	115	1	2729	2	N	-0-					-0-
06	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	110	1	2596	2	N	-0-					-0-
07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	116	1	2708	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2771	-0-	-19	-0-	115	1	2656	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2348	-0-	-352	-0-	97	1	2251	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2367	-0-	-423	-0-	96	1	2271	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2387	-0-	-283	-0-	97	1	2290	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2365	-0-	-53	-0-	97	1	2268	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10688 - 10898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	42	1	1010	2	Y	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	31	1	777	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	924	-0-	-68	-0-	37	1	887	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	898	-0-	-92	-0-	36	1	862	2	Y	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	38	1	909	2	Y	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	38	1	888	2	Y	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	38	1	915	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	944	-0-	-17	-0-	40	1	904	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	916	-0-	-14	-0-	37	1	879	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	943	-0-	-18	-0-	38	1	905	2	Y	-0-					-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	37	1	873	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	938	-0-	-23	-0-	39	1	899	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
QUINN ESTATE WELL #: 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	1798	N	1505	-0-	-293	-0-	60	1	1445	2	Y	-0-			-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	56	1	1395	2	Y	-0-			-0-
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	65	1	1593	2	Y	-0-			-0-
04	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	57	1	1358	2	Y	-0-			-0-
05	1612	N	1126	-0-	-486	-0-	46	1	1080	2	Y	-0-			-0-
06	1590	N	728	-0-	-862	-0-	29	1	699	2	Y	-0-			-0-
07	1457	N	868	-0-	-589	-0-	35	1	833	2	Y	-0-			-0-
08	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	44	1	1013	2	Y	-0-			-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	34	1	804	2	Y	-0-			-0-
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	59	1	1414	2	Y	-0-			-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	56	1	1308	2	Y	-0-			-0-
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	58	1	1348	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,889 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	4092	X	3184	-0-	-908	-0-	124	1	3060	2	N	-0-			-0-
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	157	1	3882	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	4210	-0-	-6	-0-	166	1	4044	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	3850	-0-	-230	-0-	155	1	3695	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	3973	-0-	-243	-0-	159	1	3814	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	3802	-0-	-278	-0-	155	1	3647	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	4011	-0-	-205	-0-	165	1	3846	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	4015	-0-	-15	-0-	166	1	3849	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	3683	-0-	-157	-0-	151	1	3532	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	3907	-0-	-92	-0-	158	1	3749	2	N	-0-			-0-
11	3900	X	3762	-0-	-138	-0-	153	1	3609	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	3840	-0-	-190	-0-	157	1	3683	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2418	N	2251	-0-	-167	-0-	88	1	2163	2	N	-0-			-0-
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	90	1	2188	2	N	-0-			-0-
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	96	1	2352	2	N	-0-			-0-
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	95	1	2258	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	2469	-0-	-42	-0-	99	1	2370	2	N	-0-			-0-
06	2370	N	2354	-0-	-16	-0-	95	1	2259	2	N	-0-			-0-
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	100	1	2343	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	2385	-0-	-95	-0-	99	1	2286	2	N	-0-			-0-
09	2340	N	2248	-0-	-92	-0-	91	1	2157	2	N	-0-			-0-
10	2449	N	2190	-0-	-259	-0-	89	1	2101	2	N	-0-			-0-
11	2310	N	2110	-0-	-200	-0-	86	1	2024	2	N	-0-			-0-
12	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	94	1	2193	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWDER GAS UNIT WELL #: 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	2635	X	2181	-0-	-454	-0-	86	1	2095	2	Y	-0-			-0-
02	2072	X	2055	-0-	-17	-0-	80	1	1975	2	Y	-0-			-0-
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	82	1	1980	2	Y	-0-			-0-
04	2100	N	1886	-0-	-214	-0-	76	1	1810	2	Y	-0-			-0-
05	2263	N	2016	-0-	-247	-0-	81	1	1935	2	Y	-0-			-0-
06	2010	N	1901	-0-	-109	-0-	76	1	1825	2	Y	-0-			-0-
07	1953	N	1645	-0-	-308	-0-	68	1	1577	2	Y	-0-			-0-
08	2015	N	1697	-0-	-318	-0-	70	1	1627	2	Y	-0-			-0-
09	1890	N	1541	-0-	-349	-0-	64	1	1477	2	Y	-0-			-0-
10	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	61	1	1457	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3118	-0-	118	118	128	1	2990	2	Y	-0-			-0-
12	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	58	1	1378	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,056 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	3782	X	2291	-0-	-1491	-0-	90	1	2201	2	N	-0-			-0-
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	113	1	2791	2	N	-0-			-0-
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	126	1	3074	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	2607	-0-	-453	-0-	106	1	2501	2	N	-0-			-0-
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	135	1	3205	2	N	-0-			-0-
06	3060	X	2922	-0-	-138	-0-	119	1	2803	2	N	-0-			-0-
07	3162	X	1880	-0-	-1282	-0-	77	1	1803	2	N	-0-			-0-
08	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	155	1	3578	2	N	-0-			-0-
09	3150	X	2648	-0-	-502	-0-	109	1	2539	2	N	-0-			-0-
10	3255	X	3092	-0-	-163	-0-	125	1	2967	2	N	-0-			-0-
11	3150	X	2445	-0-	-705	-0-	100	1	2345	2	N	-0-			-0-
*12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	135	1	3134	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

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	3193	X	2115	-0-	-1078	-0-	82	1	2033	2	N	-0-			-0-
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	146	1	3581	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	3449	-0-	-147	-0-	136	1	3313	2	N	-0-			-0-
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	144	1	3436	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	2840	-0-	-973	-0-	114	1	2726	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3364	-0-	-326	-0-	136	1	3228	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3529	-0-	-284	-0-	145	1	3384	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	3661	-0-	-28	-0-	152	1	3509	2	N	-0-			-0-
09	3570	X	3277	-0-	-293	-0-	134	1	3143	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	3529	-0-	-5	-0-	143	1	3386	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	3235	-0-	-305	-0-	132	1	3103	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	3243	-0-	-415	-0-	132	1	3111	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	2	N	-0-			-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	2	N	-0-			-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	430	2	N	-0-			-0-
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	18	1	412	2	N	-0-			-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	18	1	429	2	N	-0-			-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	409	2	N	-0-			-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	2	N	-0-			-0-
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	18	1	412	2	N	-0-			-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	2	N	-0-			-0-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	18	1	415	2	N	-0-			-0-
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	17	1	402	2	N	-0-			-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	18	1	420	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	72	1	1776	2	Y	-0-			-0-
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	73	1	1784	2	Y	-0-			-0-
03	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	63	1	1540	2	Y	-0-			-0-
04	1710	N	1467	-0-	-243	-0-	60	1	1407	2	Y	-0-			-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	77	1	1825	2	Y	-0-			-0-
06	1560	N	1512	-0-	-48	-0-	61	1	1451	2	Y	-0-			-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	69	1	1606	2	Y	-0-			-0-
08	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	75	1	1727	2	Y	-0-			-0-
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	79	1	1879	2	Y	-0-			-0-
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	79	1	1890	2	Y	-0-			-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	71	1	1672	2	Y	-0-			-0-
12	1891	N	1456	-0-	-435	-0-	59	1	1397	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2778	-0-	-198	-0-	106	1	2605	2	Y	61	65	1			27
							67	9									
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	78	1	1923	2	Y	33	37	1			23
							36	9									
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	82	1	1990	2	Y	47	43	1			27
							52	9									
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	107	1	2544	2	Y	45	43	1			29
							50	9									
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	105	1	2508	2	Y	25	36	1			18
							28	9									
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	88	1	2077	2	Y	27	34	1			11
							30	9									
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	106	1	2481	2	Y	35	30	1			16
							39	9									
08	INC G-10		2215	-0-	2215	2215	90	1	2088	2	Y	34	28	1			22
							37	9									
09	INC G-10		2363	-0-	2363	4578	95	1	2234	2	Y	31	30	1			23
							34	9									
10	INC G-10		1782	-0-	1782	6360	70	1	1659	2	Y	48	45	1			26
							53	9									
11	2900	N	2437	-0-	-463	5897	98	1	2310	2	Y	26	26	1			26
							29	9									
*12	3100	N	2036	-0-	-1064	4833	82	1	1904	2	Y	45	43	1			28
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 27,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	45	1	1111	2	N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	40	1	985	2	N	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	44	1	1082	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	44	1	1048	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	46	1	1084	2	N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	45	1	1044	2	N	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	45	1	1074	2	N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	46	1	1071	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	43	1	1018	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	44	1	1044	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	44	1	1019	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	44	1	1038	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,148 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	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	62	1	1525	2	N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	57	1	1402	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1715	-0-	-176	-0-	68	1	1647	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	61	1	1451	2	N	-0-					-0-
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	67	1	1593	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1411	-0-	-239	-0-	57	1	1354	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	17	-0-	-1533	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-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: 9,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	44	1	1085	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	51	1	1270	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	62	1	1496	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	62	1	1472	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	67	1	1616	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	65	1	1537	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	73	1	1715	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	INC G-10		1779	-0-	1779	1779	74	1	1699	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	INC G-10		1775	-0-	1775	3554	73	1	1698	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
10	INC G-10		2047	-0-	2047	5601	83	1	1956	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
11	2900	N	2018	-0-	-882	4719	83	1	1933	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
*12	3100	N	2093	-0-	-1007	3712	85	1	2001	2	Y	6	4	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 20,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 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	2697	N	1708	-0-	-989	-0-	66	1	1642	2	Y	-0-			-0-
02	2436	X	2244	-0-	-192	-0-	87	1	2157	2	Y	-0-			-0-
03	2697	X	2473	-0-	-224	-0-	97	1	2376	2	Y	-0-			-0-
04	2430	X	2340	-0-	-90	-0-	95	1	2245	2	Y	-0-			-0-
05	2511	X	2498	-0-	-13	-0-	100	1	2398	2	Y	-0-			-0-
06	2400	X	2349	-0-	-51	-0-	95	1	2254	2	Y	-0-			-0-
07	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	104	1	2444	2	Y	-0-			-0-
08	2511	N	2361	-0-	-150	-0-	98	1	2263	2	Y	-0-			-0-
09	2340	N	1157	-0-	-1183	-0-	47	1	1110	2	Y	-0-			-0-
10	2542	N	1949	-0-	-593	-0-	79	1	1870	2	Y	-0-			-0-
11	2280	N	1476	-0-	-804	-0-	60	1	1416	2	Y	-0-			-0-
*12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	89	1	2068	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 092884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11175 PERF.10098 - 11037

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092885 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 9183 - 9864

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	711	-0-	-2	-0-	17	1	681	2	N	12					77
							13	9									
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	63	1	666	2	N	10					87
							11	9									
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	77	1	612	2	N	18					105
							20	9									
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	77	1	589	2	N	14					119
							15	9									
05	806	N	756	-0-	-50	-0-	63	1	684	2	N	8					127
							9	9									
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	62	1	676	2	N	5					132
							6	9									
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	68	1	735	2	N	7					139
							8	9									
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	56	1	718	2	N	13					152
							14	9									
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	47	1	704	2	N	2					154
							2	9									
10	806	N	709	-0-	-97	-0-	47	1	662	2	N	-0-					154
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	75	1	746	2	N	-0-					154
*12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	74	1	803	2	N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 9,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1145	-0-	-1149	-0-	45	1	1100	2	N	-0-					-0-
02	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	104	1	2587	2	N	-0-					-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	97	1	2364	2	N	-0-					-0-
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	96	1	2280	2	N	-0-					-0-
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	103	1	2480	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2290	-0-	-80	-0-	93	1	2197	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	1462	-0-	-987	-0-	59	1	1403	2	N	-0-					-0-
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	112	1	2589	2	N	-0-					-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	95	1	2223	2	N	-0-					-0-
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	91	1	2152	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2202	-0-	-198	-0-	90	1	2112	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2175	-0-	-212	-0-	89	1	2086	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	1044	-0-	-10	-0-	41	1	1003	2	N	-0-					-0-
02	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	100	1	2434	2	N	-0-					-0-
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	144	1	3513	2	N	-0-					-0-
04	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	44	1	1043	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	29	-0-	-1025	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
06	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	82	1	1922	2	N	-0-					-0-
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	145	1	3411	2	N	-0-					-0-
08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	209	1	4847	2	N	-0-					-0-
09	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	106	1	2484	2	N	-0-					-0-
10	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	116	1	2763	2	N	-0-					-0-
11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	168	1	3949	2	N	-0-					-0-
*12	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	59	1	1394	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	50	1	1237	2	N	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	38	1	944	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	572	-0-	-916	-0-	23	1	549	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	988	-0-	-272	-0-	40	1	948	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	115	1	2737	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3293	-0-	293	293	133	1	3160	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3077	-0-	-23	270	126	1	2951	2	N	-0-					-0-
08	2920	N	2650	-0-	-270	-0-	110	1	2540	2	N	-0-					-0-
09	1440	X	544	-0-	-896	-0-	22	1	522	2	N	-0-					-0-
10	1488	X	558	-0-	-930	-0-	22	1	536	2	N	-0-					-0-
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	129	1	3026	2	N	-0-					-0-
*12	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	109	1	2569	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2737	-0-	-1448	-0-	106	1	2631	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2377	-0-	-843	-0-	93	1	2284	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2531	-0-	-755	-0-	100	1	2431	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2361	-0-	-639	-0-	95	1	2266	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2270	-0-	-489	-0-	92	1	2178	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	1785	-0-	-855	-0-	72	1	1713	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	1790	-0-	-845	-0-	73	1	1717	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	1829	-0-	-434	-0-	76	1	1753	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	69	1	1599	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	67	1	1584	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1586	-0-	-184	-0-	64	1	1522	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1590	-0-	-146	-0-	65	1	1525	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	823	-0-	-138	-0-	32	1	787	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	37	1	902	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	40	1	972	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	37	1	890	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
05	1023	N	953	-0-	-70	-0-	38	1	911	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
06	990	N	913	-0-	-77	-0-	37	1	874	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	961	N	945	-0-	-16	-0-	38	1	903	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	INC G-10		945	-0-	945	945	39	1	900	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	INC G-10		907	-0-	907	1852	36	1	864	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
10	INC G-10		938	-0-	938	2790	37	1	894	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	2900	N	897	-0-	-2003	787	37	1	858	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*12	1719	N	932	-0-	-787	-0-	38	1	888	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1709	-0-	-523	-0-	67	1	1642	2	N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	20	1	486	2	N	-0-					-0-
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	104	1	2534	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	99	1	2361	2	N	-0-					-0-
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	102	1	2424	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2441	-0-	-109	-0-	98	1	2343	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2351	-0-	-191	-0-	97	1	2254	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2356	-0-	-155	-0-	98	1	2258	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2129	-0-	-301	-0-	87	1	2042	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	2128	-0-	-228	-0-	86	1	2042	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2016	-0-	-264	-0-	83	1	1933	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1686	-0-	-515	-0-	69	1	1617	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	26	1	649	2	Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	23	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	27	1	638	2	Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	25	1	615	2	Y	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	26	1	647	2	Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	25	1	601	2	Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	26	1	612	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	26	1	607	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	24	1	587	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	27	1	619	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	25	1	573	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	24	1	575	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1860	N	1071	-0-	-789	-0-	42	1	1025	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	308	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	3100	N	3703	-0-	603	603	142	1	3444	2	Y	106	47	1			60
							117	9									
04	3000	N	3042	-0-	42	645	119	1	2842	2	Y	74	86	1			48
							81	9									
05	3100	N	2817	-0-	-283	362	112	1	2655	2	Y	45	61	1			32
							50	9									
06	2690	X	2328	-0-	-362	-0-	93	1	2191	2	Y	40	56	1			16
							44	9									
07	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	87	1	2044	2	Y	47	41	1			22
							52	9									
08	INC G-10		2166	-0-	2166	2166	88	1	2034	2	Y	40	36	1			26
							44	9									
09	INC G-10		2090	-0-	2090	4256	85	1	1961	2	Y	40	37	1			29
							44	9									
10	INC G-10		2125	-0-	2125	6381	83	1	1974	2	Y	62	57	1			34
							68	9									
11	8435	X	2054	-0-	-6381	-0-	83	1	1946	2	Y	23	34	1			23
							25	9									
*12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	92	1	2154	2	Y	49	41	1			31
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 26,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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.		506	-0-	506	506	21	1	485	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

01	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	79	1	1954	2	Y	-0-			-0-
02	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	78	1	1927	2	Y	-0-			-0-
03	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	104	1	2526	2	Y	-0-			-0-
04	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	282	1	6713	2	Y	-0-			-0-
05	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	234	1	5620	2	Y	-0-			-0-
06	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	205	1	4839	2	Y	-0-			-0-
07	6634	X	4964	-0-	-1670	-0-	203	1	4761	2	Y	-0-			-0-
08	5921	X	4938	-0-	-983	-0-	204	1	4734	2	Y	-0-			-0-
09	5730	X	4278	-0-	-1452	-0-	175	1	4103	2	Y	-0-			-0-
10	5859	X	4610	-0-	-1249	-0-	186	1	4424	2	Y	-0-			-0-
11	5040	X	3795	-0-	-1245	-0-	155	1	3640	2	Y	-0-			-0-
12	4960	X	4954	-0-	-6	-0-	203	1	4751	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	34	1	843	2	Y	-0-			-0-
02	INC G-10		297	-0-	297	297	11	1	286	2	Y	-0-			-0-
03	INC G-10		326	-0-	326	623	13	1	313	2	Y	-0-			-0-
04	100	N	84	-0-	-16	607	3	1	81	2	Y	-0-			-0-
05	735	N	128	-0-	-607	-0-	5	1	123	2	Y	-0-			-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	368	2	Y	-0-			-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	Y	-0-			-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	Y	-0-			-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	9	1	197	2	Y	-0-			-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	2	Y	-0-			-0-
12	465	N	188	-0-	-277	-0-	8	1	180	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUSE-DUKE WELL #: 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	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	56	1	1374	2	N	-0-			-0-
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	74	1	1832	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1093	-0-	-302	-0-	43	1	1050	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1066	-0-	-314	-0-	43	1	1023	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	1250	-0-	-858	-0-	50	1	1200	2	N	-0-			-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	51	1	1225	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	55	1	1278	2	N	-0-			-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	54	1	1241	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	49	1	1160	2	N	-0-			-0-
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	56	1	1320	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1051	-0-	-209	-0-	44	1	1007	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	41	1	967	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,293 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	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	44	1	1071	2	N	-0-			-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	65	1	1614	2	N	-0-			-0-
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	73	1	1789	2	N	-0-			-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	75	1	1760	2	N	-0-			-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	81	1	1932	2	N	-0-			-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	76	1	1801	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	71	1	1657	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	1756	-0-	-259	-0-	73	1	1683	2	N	-0-			-0-
09	1890	N	1579	-0-	-311	-0-	64	1	1515	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	65	1	1542	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1560	-0-	-150	-0-	64	1	1496	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	978	-0-	-665	-0-	39	1	939	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	80	1	1987	2	Y	-0-			-0-
02	2268	X	1755	-0-	-513	-0-	69	1	1686	2	Y	-0-			-0-
03	2139	X	1885	-0-	-254	-0-	75	1	1810	2	Y	-0-			-0-
04	2040	X	1778	-0-	-262	-0-	72	1	1706	2	Y	-0-			-0-
05	1953	N	1799	-0-	-154	-0-	72	1	1727	2	Y	-0-			-0-
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	75	1	1771	2	Y	-0-			-0-
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	78	1	1823	2	Y	-0-			-0-
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	80	1	1866	2	Y	-0-			-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	79	1	1853	2	Y	-0-			-0-
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	79	1	1880	2	Y	-0-			-0-
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	78	1	1847	2	Y	-0-			-0-
*12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	82	1	1901	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUKE, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 106970 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11154 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, 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	3100	N	2260	-0-	-840	1304	88	1	2172	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1986	-0-	-814	490	77	1	1909	2	N	-0-					-0-
03	2357	X	1867	-0-	-490	-0-	73	1	1794	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	1358	-0-	-142	-0-	54	1	1304	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	1131	-0-	-419	-0-	46	1	1085	2	N	-0-					-0-
06	1500	X	873	-0-	-627	-0-	35	1	838	2	N	-0-					-0-
07	1550	X	768	-0-	-782	-0-	32	1	736	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	374	-0-	-742	-0-	15	1	359	2	N	-0-					-0-
09	870	N	535	-0-	-335	-0-	22	1	513	2	N	-0-					-0-
10	775	N	437	-0-	-338	-0-	18	1	419	2	N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	2	N	-0-					-0-
12	558	N	321	-0-	-237	-0-	13	1	308	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,276 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	465	N	411	-0-	-54	-0-	16	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	344	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	17	1	379	2	Y	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	66	1	1582	2	Y	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	39	1	934	2	Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	26	1	621	2	Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	27	1	627	2	Y	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	25	1	581	2	Y	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	2	Y	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	2	Y	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3875	X	3499	-0-	-376	-0-	136	1	3363	2	Y	-0-					-0-
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	151	1	3716	2	Y	-0-					-0-
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	158	1	3870	2	Y	-0-					-0-
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	148	1	3505	2	Y	-0-					-0-
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	159	1	3801	2	Y	-0-					-0-
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	155	1	3679	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3830	-0-	-107	-0-	157	1	3673	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3604	-0-	-271	-0-	149	1	3455	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3406	-0-	-344	-0-	140	1	3266	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3368	-0-	-507	-0-	136	1	3232	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3554	-0-	-196	-0-	145	1	3409	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3742	-0-	-102	-0-	154	1	3586	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 44,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1584	-0-	-524	-0-	61	1	1523	2	N	-0-					-0-
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	93	1	2310	2	N	-0-					-0-
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	96	1	2352	2	N	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	94	1	2221	2	N	-0-					-0-
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	96	1	2311	2	N	-0-					-0-
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	94	1	2205	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	95	1	2238	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	1822	-0-	-534	-0-	76	1	1746	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	1956	-0-	-324	-0-	79	1	1877	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	739	-0-	-1586	-0-	30	1	709	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	918	-0-	-852	-0-	38	1	880	2	N	-0-					-0-
*12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	92	1	2148	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,464 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	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		1377	-0-	1377	1377	53	1	1324	2	N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1377					N	-0-					-0-
05	1377	X	-0-	-0-	-1377	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,377 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	987	N	987	-0-	-0-	-0-	38	1	949	2	N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	21	1	514	2	N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	32	1	787	2	N	-0-					-0-
04	960	N	403	-0-	-557	-0-	17	1	386	2	N	-0-					-0-
05	589	N	369	-0-	-220	-0-	14	1	355	2	N	-0-					-0-
06	780	N	333	-0-	-447	-0-	13	1	320	2	N	-0-					-0-
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	14	1	347	2	N	-0-					-0-
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	13	1	285	2	N	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	13	1	312	2	N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	18	1	418	2	N	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	20	1	485	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUSE-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	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	97	1	2395	2	N	-0-			-0-
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	131	1	3231	2	N	-0-			-0-
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	138	1	3360	2	N	-0-			-0-
04	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	99	1	2362	2	N	-0-			-0-
05	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	83	1	1989	2	N	-0-			-0-
06	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	81	1	1900	2	N	-0-			-0-
07	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	117	1	2769	2	N	-0-			-0-
08	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	100	1	2323	2	N	-0-			-0-
09	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	82	1	1941	2	N	-0-			-0-
10	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	165	1	3892	2	N	-0-			-0-
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	124	1	2942	2	N	-0-			-0-
*12	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	119	1	2801	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,241 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	744	N	674	-0-	-70	-0-	26	1	648	2	Y	-0-			-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	23	1	572	2	Y	-0-			-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	27	1	628	2	Y	-0-			-0-
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	25	1	614	2	Y	-0-			-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	26	1	632	2	Y	-0-			-0-
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	25	1	599	2	Y	-0-			-0-
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	26	1	613	2	Y	-0-			-0-
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	26	1	604	2	Y	-0-			-0-
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	24	1	579	2	Y	-0-			-0-
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	26	1	610	2	Y	-0-			-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	25	1	588	2	Y	-0-			-0-
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	26	1	619	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,611 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	2418	N	2127	-0-	-291	-0-	83	1	2044	2	Y	-0-			-0-
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	87	1	2146	2	Y	-0-			-0-
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	91	1	2214	2	Y	-0-			-0-
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	88	1	2120	2	Y	-0-			-0-
05	2480	N	2238	-0-	-242	-0-	90	1	2148	2	Y	-0-			-0-
06	2220	N	2143	-0-	-77	-0-	87	1	2056	2	Y	-0-			-0-
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	95	1	2221	2	Y	-0-			-0-
08	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	90	1	2095	2	Y	-0-			-0-
09	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	87	1	2035	2	Y	-0-			-0-
10	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	91	1	2151	2	Y	-0-			-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	89	1	2098	2	Y	-0-			-0-
*12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	92	1	2146	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 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	3627	X	2437	-0-	-1190	-0-	95	1	2342	2	N	-0-			-0-
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	137	1	3382	2	N	-0-			-0-
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	142	1	3465	2	N	-0-			-0-
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	138	1	3263	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	142	1	3423	2	N	-0-			-0-
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	135	1	3207	2	N	-0-			-0-
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	138	1	3247	2	N	-0-			-0-
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	138	1	3187	2	N	-0-			-0-
09	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	119	1	2799	2	N	-0-			-0-
10	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	111	1	2638	2	N	-0-			-0-
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	130	1	3043	2	N	-0-			-0-
*12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	135	1	3140	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,696 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	2480	X	1639	-0-	-841	-0-	64	1	1575	2	N	-0-			-0-
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	97	1	2394	2	N	-0-			-0-
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	100	1	2430	2	N	-0-			-0-
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	97	1	2285	2	N	-0-			-0-
05	2759	N	2495	-0-	-264	-0-	100	1	2395	2	N	-0-			-0-
06	2460	N	2362	-0-	-98	-0-	96	1	2266	2	N	-0-			-0-
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	101	1	2366	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	100	1	2318	2	N	-0-			-0-
09	2370	N	2198	-0-	-172	-0-	90	1	2108	2	N	-0-			-0-
10	2480	N	2351	-0-	-129	-0-	95	1	2256	2	N	-0-			-0-
11	2340	N	1808	-0-	-532	-0-	74	1	1734	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	89	1	2089	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,319 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	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	109	1	2681	2	N	-0-			-0-
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	107	1	2648	2	N	-0-			-0-
03	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	82	1	1974	2	N	-0-			-0-
04	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	68	1	1605	2	N	-0-			-0-
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	141	1	3378	2	N	-0-			-0-
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	110	1	2601	2	N	-0-			-0-
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	120	1	2804	2	N	-0-			-0-
08	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	111	1	2567	2	N	-0-			-0-
09	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	109	1	2535	2	N	-0-			-0-
10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	113	1	2669	2	N	-0-			-0-
11	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	107	1	2527	2	N	-0-			-0-
*12	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	104	1	2434	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3782	X	2538	-0-	-1244	-0-	99	1	2439	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	2647	-0-	-601	-0-	103	1	2544	2	N	-0-			-0-
03	3441	X	2734	-0-	-707	-0-	107	1	2627	2	N	-0-			-0-
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	130	1	3093	2	N	-0-			-0-
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	121	1	2898	2	N	-0-			-0-
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	117	1	2760	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	2993	-0-	-324	-0-	123	1	2870	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	3018	-0-	-299	-0-	125	1	2893	2	N	-0-			-0-
09	3210	X	2728	-0-	-482	-0-	112	1	2616	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	2777	-0-	-230	-0-	113	1	2664	2	N	-0-			-0-
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	121	1	2836	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	2712	-0-	-295	-0-	111	1	2601	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,223 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	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	58	1	1432	2	N	-0-			-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	53	1	1329	2	N	-0-			-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	61	1	1470	2	N	-0-			-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	60	1	1420	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	60	1	1445	2	N	-0-			-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	60	1	1413	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	61	1	1450	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	62	1	1420	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	58	1	1358	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	60	1	1415	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	58	1	1363	2	N	-0-			-0-
*12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	60	1	1409	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,635 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	46	1	1150	2	N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	41	1	1020	2	N	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	45	1	1126	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	46	1	1087	2	N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	47	1	1134	2	N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	47	1	1097	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	48	1	1127	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	47	1	1097	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	46	1	1076	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	47	1	1111	2	N	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	45	1	1073	2	N	-0-					-0-
*12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	47	1	1102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,752 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	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	72	1	1793	2	Y	43	42	1			19
							47	9									
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	64	1	1583	2	Y	44	32	1			31
							48	9									
03	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	68	1	1642	2	Y	49	52	1			28
							54	9									
04	1770	N	1703	-0-	-67	-0-	66	1	1581	2	Y	51	46	1			33
							56	9									
05	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	66	1	1577	2	Y	34	43	1			24
							37	9									
06	1710	N	1569	-0-	-141	-0-	63	1	1480	2	Y	24	38	1			10
							26	9									
07	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	66	1	1550	2	Y	27	24	1			13
							30	9									
08	INC G-10		1640	-0-	1640	1640	67	1	1551	2	Y	20	20	1			13
							22	9									
09	INC G-10		1578	-0-	1578	3218	64	1	1495	2	Y	17	17	1			13
							19	9									
10	INC G-10		1715	-0-	1715	4933	67	1	1596	2	Y	47	34	1			26
							52	9									
11	2900	N	1815	-0-	-1085	3848	74	1	1731	2	Y	9	26	1			9
							10	9									
*12	3100	N	1941	-0-	-1159	2689	79	1	1855	2	Y	6	11	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 20,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

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	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	103	1	2551	2	Y	-0-					-0-
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	90	1	2203	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2371	-0-	-202	-0-	93	1	2278	2	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2155	-0-	-425	-0-	87	1	2068	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2255	-0-	-287	-0-	90	1	2165	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2057	-0-	-223	-0-	83	1	1974	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1838	-0-	-394	-0-	76	1	1762	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	89	1	2040	2	Y	-0-					-0-
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	97	1	2248	2	Y	-0-					-0-
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	98	1	2323	2	Y	-0-					-0-
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	86	1	2039	2	Y	-0-					-0-
*12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	100	1	2339	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, MAGGIE 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	2294	N	1094	-0-	-1200	-0-	43	1	1051	2	N	-0-			-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	40	1	978	2	N	-0-			-0-
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	104	1	2543	2	N	-0-			-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	92	1	2173	2	N	-0-			-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	86	1	2076	2	N	-0-			-0-
06	2550	N	2083	-0-	-467	-0-	85	1	1998	2	N	-0-			-0-
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	104	1	2455	2	N	-0-			-0-
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	92	1	2132	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	1084	-0-	-986	-0-	45	1	1039	2	N	-0-			-0-
10	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	119	1	2828	2	N	-0-			-0-
11	2160	N	1161	-0-	-999	-0-	47	1	1114	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	717	-0-	-399	-0-	29	1	688	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,961 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	105	1	2581	2	Y	-0-			-0-
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	74	1	1839	2	Y	-0-			-0-
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	100	1	2443	2	Y	-0-			-0-
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	87	1	2055	2	Y	-0-			-0-
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	82	1	1978	2	Y	-0-			-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	81	1	1902	2	Y	-0-			-0-
07	1984	N	1739	-0-	-245	-0-	71	1	1668	2	Y	-0-			-0-
08	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	80	1	1858	2	Y	-0-			-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	85	1	1971	2	Y	-0-			-0-
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	91	1	2155	2	Y	-0-			-0-
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	79	1	1863	2	Y	-0-			-0-
12	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	82	1	1912	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	364	-0-	-101	-0-	15	1	349	2	N	-0-			-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319	2	N	-0-			-0-
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	13	1	326	2	N	-0-			-0-
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	13	1	309	2	N	-0-			-0-
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	13	1	325	2	N	-0-			-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	N	-0-			-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	N	-0-			-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	N	-0-			-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	24	1	558	2	N	-0-			-0-
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	13	1	327	2	N	-0-			-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	13	1	312	2	N	-0-			-0-
12	589	N	334	-0-	-255	-0-	13	1	321	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,342 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	4340	X	3076	-0-	-1264	-0-	120	1	2956	2	N	-0-			-0-
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	156	1	3829	2	N	-0-			-0-
03	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	172	1	4171	2	N	-0-			-0-
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	167	1	3979	2	N	-0-			-0-
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	171	1	4087	2	N	-0-			-0-
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	166	1	3920	2	N	-0-			-0-
07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	172	1	4033	2	N	-0-			-0-
08	4340	X	4168	-0-	-172	-0-	173	1	3995	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	3673	-0-	-467	-0-	151	1	3522	2	N	-0-			-0-
10	4247	X	3296	-0-	-951	-0-	134	1	3162	2	N	-0-			-0-
11	4080	X	3861	-0-	-219	-0-	158	1	3703	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	3817	-0-	-399	-0-	157	1	3660	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,914 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	589	N	175	-0-	-414	-0-	7	1	168	2	N	-0-			-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	63	1	1566	2	N	-0-			-0-
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	90	1	2199	2	N	-0-			-0-
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	92	1	2169	2	N	-0-			-0-
05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	109	1	2613	2	N	-0-			-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	82	1	1926	2	N	-0-			-0-
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	99	1	2308	2	N	-0-			-0-
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	101	1	2339	2	N	-0-			-0-
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	85	1	1995	2	N	-0-			-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	37	1	881	2	N	-0-			-0-
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	86	1	2035	2	N	-0-			-0-
*12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	84	1	1963	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLANCY, JOE A. WELL #: 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	11	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	10	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	11	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	10	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	11	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	10	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	10	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	9	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	10	1	223	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,084 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	2573	N	2543	-0-	-30	-0-	99	1	2444	2	Y	-0-					-0-
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	86	1	2119	2	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2445	-0-	-35	-0-	96	1	2349	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2367	-0-	-93	-0-	95	1	2272	2	Y	-0-					-0-
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	98	1	2365	2	Y	-0-					-0-
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	97	1	2275	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2255	-0-	-194	-0-	92	1	2163	2	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		2132	-0-	2132	2132	89	1	2043	2	Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		2041	-0-	2041	4173	84	1	1957	2	Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		2104	-0-	2104	6277	86	1	2018	2	Y	-0-					-0-
11	8295	X	2018	-0-	-6277	-0-	83	1	1935	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	82	1	1931	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,958 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	2759	X	2737	-0-	-22	-0-	225	1	2512	2	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2363	-0-	-213	-0-	201	1	2162	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2570	-0-	-65	-0-	211	1	2359	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	2448	-0-	-192	-0-	207	1	2241	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2525	-0-	-79	-0-	218	1	2307	2	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2266	-0-	-224	-0-	200	1	2066	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2510	-0-	-32	-0-	222	1	2288	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2306	-0-	-205	-0-	204	1	2102	2	Y	-0-					-0-
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	207	1	2098	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2319	-0-	-192	-0-	210	1	2109	2	Y	-0-					-0-
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	206	1	2081	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2328	-0-	-59	-0-	213	1	2115	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 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	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	121	1	2980	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	2951	-0-	151	151	115	1	2836	2	Y	-0-			-0-
03	3602	X	3451	-0-	-151	-0-	136	1	3315	2	Y	-0-			-0-
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	133	1	3172	2	Y	-0-			-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	132	1	3174	2	Y	-0-			-0-
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	130	1	3070	2	Y	-0-			-0-
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	128	1	3015	2	Y	-0-			-0-
08	3379	X	3157	-0-	-222	-0-	131	1	3026	2	Y	-0-			-0-
09	3270	X	3051	-0-	-219	-0-	124	1	2927	2	Y	-0-			-0-
10	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	129	1	3063	2	Y	-0-			-0-
11	3210	X	2979	-0-	-231	-0-	121	1	2858	2	Y	-0-			-0-
12	3162	X	2945	-0-	-217	-0-	121	1	2824	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	996	-0-	-306	-0-	38	1	958	2	N	-0-			-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	51	1	1272	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	742	-0-	-281	-0-	30	1	712	2	N	-0-			-0-
04	960	N	271	-0-	-689	-0-	10	1	261	2	N	-0-			-0-
*05	1100	N	24664	-0-	23564	23564	988	1	23676	2	N	-0-			-0-
*06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	23564					N	-0-			-0-
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	23564					N	-0-			-0-
*08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	23564					N	-0-			-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	23564					N	-0-			-0-
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	23564					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	23564					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	INC G-10		-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	1891	N	1413	-0-	-478	-0-	55	1	1358	2	Y	-0-			-0-
02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	101	1	2476	2	Y	-0-			-0-
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	99	1	2391	2	Y	-0-			-0-
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	94	1	2208	2	Y	-0-			-0-
05	2387	N	2223	-0-	-164	-0-	89	1	2134	2	Y	-0-			-0-
06	2310	N	2113	-0-	-197	-0-	85	1	2028	2	Y	-0-			-0-
07	2387	N	1959	-0-	-428	-0-	80	1	1879	2	Y	-0-			-0-
08	2232	N	1266	-0-	-966	-0-	53	1	1213	2	Y	-0-			-0-
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	89	1	2085	2	Y	-0-			-0-
10	1953	N	891	-0-	-1062	-0-	37	1	854	2	Y	-0-			-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	67	1	1581	2	Y	-0-			-0-
12	2232	N	2049	-0-	-183	-0-	84	1	1965	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,105 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	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	63	1	1556	2	Y	-0-			-0-
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	58	1	1427	2	Y	-0-			-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	65	1	1605	2	Y	-0-			-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	64	1	1517	2	Y	-0-			-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	66	1	1578	2	Y	-0-			-0-
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	63	1	1514	2	Y	-0-			-0-
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	68	1	1598	2	Y	-0-			-0-
08	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	68	1	1574	2	Y	-0-			-0-
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	70	1	1658	2	Y	-0-			-0-
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	74	1	1752	2	Y	-0-			-0-
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	73	1	1694	2	Y	-0-			-0-
*12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	73	1	1722	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFERRAN, V. WELL #: 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	2077	N	1661	-0-	-416	-0-	64	1	1597	2	N	-0-			-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	69	1	1687	2	N	-0-			-0-
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	75	1	1821	2	N	-0-			-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	73	1	1747	2	N	-0-			-0-
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	80	1	1925	2	N	-0-			-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	80	1	1884	2	N	-0-			-0-
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	82	1	1910	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	76	1	1766	2	N	-0-			-0-
09	1950	N	1624	-0-	-326	-0-	66	1	1558	2	N	-0-			-0-
10	1984	N	1634	-0-	-350	-0-	67	1	1567	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1478	-0-	-292	-0-	60	1	1418	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1447	-0-	-227	-0-	59	1	1388	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,119 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	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	177	1	4372	2	N	-0-			-0-
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	181	1	4458	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	176	1	4288	2	N	-0-			-0-
04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	192	1	4553	2	N	-0-			-0-
05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	208	1	4991	2	N	-0-			-0-
06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	205	1	4858	2	N	-0-			-0-
07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	210	1	4927	2	N	-0-			-0-
08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	212	1	4921	2	N	-0-			-0-
09	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	186	1	4362	2	N	-0-			-0-
10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	184	1	4360	2	N	-0-			-0-
11	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	207	1	4870	2	N	-0-			-0-
*12	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	201	1	4735	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,034 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	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	75	1	1861	2	Y	-0-			-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	74	1	1835	2	Y	-0-			-0-
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	79	1	1900	2	Y	-0-			-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	88	1	2111	2	Y	-0-			-0-
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	80	1	1918	2	Y	-0-			-0-
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	84	1	1977	2	Y	-0-			-0-
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	79	1	1855	2	Y	-0-			-0-
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	82	1	1912	2	Y	-0-			-0-
09	1890	N	1775	-0-	-115	-0-	73	1	1702	2	Y	-0-			-0-
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	79	1	1869	2	Y	-0-			-0-
11	1890	N	1737	-0-	-153	-0-	71	1	1666	2	Y	-0-			-0-
*12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	82	1	1902	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 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	3627	X	2409	-0-	-1218	-0-	94	1	2315	2	Y	-0-					-0-
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	114	1	2825	2	Y	-0-					-0-
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	141	1	3434	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2769	-0-	-261	-0-	112	1	2657	2	Y	-0-					-0-
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	148	1	3529	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2605	-0-	-425	-0-	106	1	2499	2	Y	-0-					-0-
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	132	1	3097	2	Y	-0-					-0-
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	122	1	2809	2	Y	-0-					-0-
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	136	1	3195	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	2361	-0-	-1328	-0-	95	1	2266	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2965	-0-	-155	-0-	121	1	2844	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3229	-0-	-212	-0-	132	1	3097	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,020 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121 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	4123	X	3482	-0-	-641	-0-	135 18	1 9	3329	2	Y	16	14	1			7
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	121 14	1 9	2999	2	Y	13	11	1			9
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	134 25	1 9	3242	2	Y	23	19	1			13
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	129 41	1 9	3067	2	Y	37	26	1			24
05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	130 41	1 9	3117	2	Y	37	35	1			26
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	123 43	1 9	2907	2	Y	39	49	1			16
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	124 37	1 9	2902	2	Y	34	34	1			16
08	INC G-10		2987	-0-	2987	2987	122 34	1 9	2831	2	Y	31	27	1			20
09	INC G-10		2819	-0-	2819	5806	114 41	1 9	2664	2	Y	37	30	1			27
10	INC G-10		2887	-0-	2887	8693	114 68	1 9	2705	2	Y	62	55	1			34
11	11389	X	2696	-0-	-8693	-0-	109 31	1 9	2556	2	Y	28	34	1			28
12	3069	X	2747	-0-	-322	-0-	111 54	1 9	2582	2	Y	49	46	1			31

TOTAL GAS PROD: 36,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	143	1	3532	2	N	-0-			-0-
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	126	1	3124	2	N	-0-			-0-
03	3441	X	3406	-0-	-35	-0-	134	1	3272	2	N	-0-			-0-
04	3330	X	2682	-0-	-648	-0-	109	1	2573	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	2811	-0-	-630	-0-	113	1	2698	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	2166	-0-	-1164	-0-	88	1	2078	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	2380	-0-	-1061	-0-	97	1	2283	2	N	-0-			-0-
08	2790	X	2589	-0-	-201	-0-	107	1	2482	2	N	-0-			-0-
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	134	1	3141	2	N	-0-			-0-
10	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	202	1	4785	2	N	-0-			-0-
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	164	1	3853	2	N	-0-			-0-
*12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	164	1	3829	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,231 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	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	53	1	1306	2	Y	-0-			-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	52	1	1277	2	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	55	1	1368	2	Y	-0-			-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	55	1	1308	2	Y	-0-			-0-
05	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	56	1	1320	2	Y	-0-			-0-
06	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	55	1	1292	2	Y	-0-			-0-
07	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	57	1	1334	2	Y	-0-			-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	57	1	1329	2	Y	-0-			-0-
09	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	54	1	1257	2	Y	-0-			-0-
10	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	55	1	1281	2	Y	-0-			-0-
11	1350	N	1270	-0-	-80	-0-	52	1	1218	2	Y	-0-			-0-
12	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	55	1	1275	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,221 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	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	80	1	1961	2	Y	-0-			-0-
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	86	1	2107	2	Y	-0-			-0-
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	103	1	2500	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3005	-0-	5	5	121	1	2884	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3412	-0-	312	317	137	1	3275	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3664	-0-	664	981	148	1	3516	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3807	-0-	707	1688	156	1	3651	2	Y	-0-			-0-
08	5479	X	3791	-0-	-1688	-0-	156	1	3635	2	Y	-0-			-0-
09	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	152	1	3545	2	Y	-0-			-0-
10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	153	1	3633	2	Y	-0-			-0-
11	3420	X	3411	-0-	-9	-0-	140	1	3271	2	Y	-0-			-0-
12	3534	X	2957	-0-	-577	-0-	121	1	2836	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
QUINN ESTATE WELL #: 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	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	52	1	1274	2	Y	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	54	1	1332	2	Y	-0-					-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	59	1	1434	2	Y	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	65	1	1536	2	Y	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	73	1	1762	2	Y	-0-					-0-
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	82	1	1935	2	Y	-0-					-0-
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	88	1	2058	2	Y	-0-					-0-
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	91	1	2104	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	84	1	1956	2	Y	-0-					-0-
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	77	1	1812	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	150	-0-	-1590	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	72	1	1680	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,830 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	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	260	1	6423	2	Y	129	107	1			57
							142	9									
02	6076	X	5838	-0-	-238	-0-	224	1	5497	2	Y	106	89	1			74
							117	9									
03	6727	X	6190	-0-	-537	-0-	238	1	5805	2	Y	134	132	1			76
							147	9									
04	6510	X	5639	-0-	-871	-0-	224	1	5317	2	Y	89	108	1			57
							98	9									
05	6727	X	5446	-0-	-1281	-0-	217	1	5179	2	Y	45	70	1			32
							50	9									
06	6510	X	4964	-0-	-1546	-0-	200	1	4718	2	Y	42	57	1			17
							46	9									
07	6479	X	4874	-0-	-1605	-0-	197	1	4625	2	Y	47	42	1			22
							52	9									
08	INC G-10		4800	-0-	4800	4800	198	1	4558	2	Y	40	36	1			26
							44	9									
09	INC G-10		4518	-0-	4518	9318	182	1	4292	2	Y	40	37	1			29
							44	9									
10	INC G-10		4826	-0-	4826	14144	193	1	4565	2	Y	62	57	1			34
							68	9									
11	18582	X	4438	-0-	-14144	-0-	180	1	4233	2	Y	23	34	1			23
							25	9									
12	4867	X	4598	-0-	-269	-0-	186	1	4358	2	Y	49	41	1			31
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 62,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

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	3193	X	2596	-0-	-597	-0-	101	1	2495	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	1971	-0-	-913	-0-	76	1	1895	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2802	-0-	-422	-0-	111	1	2691	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2833	-0-	-287	-0-	114	1	2719	2	Y	-0-					-0-
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	120	1	2879	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2294	-0-	-406	-0-	94	1	2200	2	Y	-0-					-0-
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	124	1	2911	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3378	-0-	278	278	140	1	3238	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2988	-0-	-12	266	122	1	2866	2	Y	-0-					-0-
10	2976	N	2704	-0-	-272	-0-	109	1	2595	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2224	-0-	-656	-0-	92	1	2132	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2239	-0-	-737	-0-	92	1	2147	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 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	930	N	502	-0-	-428	-0-	19	1	483	2	Y	-0-			-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	18	1	445	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	532	-0-	-88	-0-	21	1	511	2	Y	-0-			-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	22	1	522	2	Y	-0-			-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	26	1	641	2	Y	-0-			-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	24	1	562	2	Y	-0-			-0-
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	21	1	491	2	Y	-0-			-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	23	1	545	2	Y	-0-			-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	24	1	551	2	Y	-0-			-0-
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	21	1	503	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	20	1	474	2	Y	-0-			-0-
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	20	1	493	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,480 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	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	96	1	2358	2	Y	-0-			-0-
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	86	1	2132	2	Y	-0-			-0-
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	96	1	2339	2	Y	-0-			-0-
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	97	1	2288	2	Y	-0-			-0-
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	100	1	2396	2	Y	-0-			-0-
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	97	1	2304	2	Y	-0-			-0-
07	2480	N	2477	-0-	-3	-0-	101	1	2376	2	Y	-0-			-0-
08	2511	N	2444	-0-	-67	-0-	102	1	2342	2	Y	-0-			-0-
09	2400	N	2278	-0-	-122	-0-	93	1	2185	2	Y	-0-			-0-
10	2480	N	2354	-0-	-126	-0-	95	1	2259	2	Y	-0-			-0-
11	2370	N	2275	-0-	-95	-0-	93	1	2182	2	Y	-0-			-0-
12	2356	N	2296	-0-	-60	-0-	94	1	2202	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,513 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	1581	X	1569	-0-	-12	-0-	61	1	1508	2	Y	-0-			-0-
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	119	1	2929	2	Y	-0-			-0-
03	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	70	1	1693	2	Y	-0-			-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	60	1	1425	2	Y	-0-			-0-
05	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	62	1	1475	2	Y	-0-			-0-
06	898	X	898	-0-	-0-	-0-	37	1	861	2	Y	-0-			-0-
07	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	99	1	2299	2	Y	-0-			-0-
08	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	102	1	2371	2	Y	-0-			-0-
09	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	167	1	3930	2	Y	-0-			-0-
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	135	1	3187	2	Y	-0-			-0-
11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	105	1	2489	2	Y	-0-			-0-
*12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	124	1	2895	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 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	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		71	-0-	71	71	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					-0-
08	147	N	76	-0-	-71	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	146	1	3606	2	N	-0-					-0-
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	134	1	3321	2	N	-0-					-0-
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	162	1	3922	2	N	-0-					-0-
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	158	1	3754	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	157	1	3749	2	N	-0-					-0-
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	155	1	3670	2	N	-0-					-0-
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	153	1	3578	2	N	-0-					-0-
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	143	1	3304	2	N	-0-					-0-
09	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	145	1	3394	2	N	-0-					-0-
10	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	147	1	3485	2	N	-0-					-0-
11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	139	1	3263	2	N	-0-					-0-
*12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	135	1	3160	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	124	1	3041	2	N	-0-					-0-
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	180	1	4453	2	N	-0-					-0-
03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	178	1	4314	2	N	-0-					-0-
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	162	1	3848	2	N	-0-					-0-
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	141	1	3387	2	N	-0-					-0-
06	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	88	1	2100	2	N	-0-					-0-
07	1550	X	487	-0-	-1063	-0-	20	1	467	2	N	-0-					-0-
08	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	201	1	4629	2	N	-0-					-0-
09	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	178	1	4178	2	N	-0-					-0-
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	176	1	4174	2	N	-0-					-0-
11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	159	1	3737	2	N	-0-					-0-
*12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	169	1	3962	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLANCY, JOE A. WELL #: 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	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	115	1	1572	2	Y	-0-					-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	58	1	1419	2	Y	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	99	1	1585	2	Y	-0-					-0-
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	140	1	1683	2	Y	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	101	1	1598	2	Y	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	111	1	1417	2	Y	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	97	1	1457	2	Y	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	134	1	1510	2	Y	-0-					-0-
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	96	1	1448	2	Y	-0-					-0-
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	79	1	1483	2	Y	-0-					-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	130	1	1446	2	Y	-0-					-0-
*12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	66	1	1537	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,381 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	56	1	1335	2	Y	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	35	1	830	2	Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	314	2	Y	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	26	1	606	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		1008	-0-	1008	1008	42	1	966	2	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		1380	-0-	1380	2388	57	1	1323	2	Y	-0-					-0-
10	INC G-10		1297	-0-	1297	3685	52	1	1245	2	Y	-0-					-0-
11	2900	N	1184	-0-	-1716	1969	48	1	1136	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1232	-0-	-1868	101	50	1	1182	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,476 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	3503	X	2136	-0-	-1367	-0-	83	1	2053	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	1895	-0-	-877	-0-	74	1	1821	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1663	-0-	-538	-0-	65	1	1598	2	Y	-0-					-0-
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	84	1	1988	2	Y	-0-					-0-
05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	113	1	2701	2	Y	-0-					-0-
06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	104	1	2422	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	834	-0-	-1305	-0-	34	1	800	2	Y	-0-					-0-
08	2666	N	124	-0-	-2542	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	2520	N	1	-0-	-2519	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	250	-0-	-587	-0-	10	1	240	2	Y	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	22	1	541	2	Y	-0-					-0-
*12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	105	1	2478	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWDER GAS UNIT WELL #: 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	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	48	1	1172	2	Y	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	43	1	1068	2	Y	-0-					-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	51	1	1226	2	Y	-0-					-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	51	1	1194	2	Y	-0-					-0-
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	52	1	1235	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	48	1	1152	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	49	1	1153	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	48	1	1109	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	46	1	1095	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	48	1	1138	2	Y	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	47	1	1108	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	47	1	1110	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	195	1	4814	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	166	1	4092	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	4433	X	3791	-0-	-642	-0-	150	1	3641	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	3970	-0-	-500	-0-	160	1	3810	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4574	-0-	-45	-0-	184	1	4389	2	Y	1					1
							1	9									
06	4470	X	4143	-0-	-327	-0-	168	1	3973	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	4619	X	4578	-0-	-41	-0-	187	1	4391	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	186	1	4301	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	4139	-0-	-151	-0-	169	1	3970	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4212	-0-	-221	-0-	171	1	4041	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	3601	-0-	-689	-0-	147	1	3454	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	3098	-0-	-1335	-0-	127	1	2971	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	3503	X	2463	-0-	-1040	-0-	96	1	2367	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	91	1	2233	2	N	-0-					-0-
03	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	77	1	1885	2	N	-0-					-0-
04	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	78	1	1870	2	N	-0-					-0-
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	112	1	2673	2	N	-0-					-0-
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	162	1	3832	2	N	-0-					-0-
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	144	1	3361	2	N	-0-					-0-
08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	133	1	3071	2	N	-0-					-0-
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	123	1	2888	2	N	-0-					-0-
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	122	1	2888	2	N	-0-					-0-
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	121	1	2837	2	N	-0-					-0-
*12	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	124	1	2902	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 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	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	297	1	899	2	Y	-0-			-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	254	1	747	2	Y	-0-			-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	288	1	783	2	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1029	-0-	-141	-0-	287	1	742	2	Y	-0-			-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	348	1	1285	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3723	-0-	723	723	481	1	3242	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	5306	-0-	2206	2929	573	1	4733	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	6814	-0-	3714	6643	636	1	6178	2	Y	-0-			-0-
09	14186	X	7543	-0-	-6643	-0-	653	1	6890	2	Y	-0-			-0-
10	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	687	1	7518	2	Y	-0-			-0-
11	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	656	1	6965	2	Y	-0-			-0-
*12	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	647	1	6438	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,227 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	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	71	1	1741	2	Y	-0-			-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	64	1	1600	2	Y	-0-			-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	72	1	1758	2	Y	-0-			-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	73	1	1730	2	Y	-0-			-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	75	1	1802	2	Y	-0-			-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	73	1	1739	2	Y	-0-			-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	76	1	1775	2	Y	-0-			-0-
08	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	77	1	1772	2	Y	-0-			-0-
09	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	73	1	1706	2	Y	-0-			-0-
10	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	75	1	1775	2	Y	-0-			-0-
11	1800	N	1785	-0-	-15	-0-	73	1	1712	2	Y	-0-			-0-
12	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	75	1	1748	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,735 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	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	109	1	2703	2	Y	-0-			-0-
02	2660	X	1787	-0-	-873	-0-	70	1	1717	2	Y	-0-			-0-
03	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-			-0-
04	2730	N	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-			-0-
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			-0-
06	3000	N	4036	-0-	1036	1036	165	1	3871	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	4443	-0-	1343	2379	182	1	4261	2	Y	-0-			-0-
08	5723	X	3344	-0-	-2379	-0-	138	1	3206	2	Y	-0-			-0-
09	4050	X	3451	-0-	-599	-0-	142	1	3309	2	Y	-0-			-0-
10	4433	X	3381	-0-	-1052	-0-	137	1	3244	2	Y	-0-			-0-
11	4290	X	3150	-0-	-1140	-0-	128	1	3022	2	Y	-0-			-0-
12	4433	X	3071	-0-	-1362	-0-	126	1	2945	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 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	3720	X	3676	-0-	-44	-0-	167	1	3509	2	Y	-0-					-0-
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	120	1	2955	2	Y	-0-					-0-
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	163	1	3558	2	Y	-0-					-0-
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	157	1	3738	2	Y	-0-					-0-
05	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	215	1	5151	2	Y	-0-					-0-
06	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	193	1	4577	2	Y	-0-					-0-
07	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	193	1	4549	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3551	-0-	-169	-0-	147	1	3404	2	Y	-0-					-0-
09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	184	1	4307	2	Y	-0-					-0-
10	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	175	1	4170	2	Y	-0-					-0-
11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	164	1	3856	2	Y	-0-					-0-
*12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	162	1	3801	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,615 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	465	N	451	-0-	-14	-0-	18	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	17	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	2	Y	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	22	1	516	2	Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	23	1	525	2	Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	22	1	512	2	Y	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	22	1	511	2	Y	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	21	1	510	2	Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	19	1	442	2	Y	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	19	1	450	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,719 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	3782	X	3487	-0-	-295	-0-	134	1	3302	2	Y	46	42	1			20
							51	9									
02	3388	X	3108	-0-	-280	-0-	120	1	2937	2	Y	46	34	1			32
							51	9									
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	135	1	3289	2	Y	57	57	1			32
							63	9									
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	135	1	3200	2	Y	56	52	1			36
							62	9									
05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	139	1	3327	2	Y	42	48	1			30
							46	9									
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	136	1	3233	2	Y	40	54	1			16
							44	9									
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	143	1	3343	2	Y	45	40	1			21
							50	9									
08	INC G-10		3539	-0-	3539	3539	145	1	3352	2	Y	38	34	1			25
							42	9									
09	INC G-10		3375	-0-	3375	6914	136	1	3195	2	Y	40	36	1			29
							44	9									
10	INC G-10		3592	-0-	3592	10506	143	1	3379	2	Y	64	58	1			35
							70	9									
11	13914	X	3408	-0-	-10506	-0-	139	1	3244	2	Y	23	35	1			23
							25	9									
*12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	138	1	3242	2	Y	48	41	1			30
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 41,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	93	N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	2	Y	-0-			-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	Y	-0-			-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	-0-			-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-			-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,135 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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	46	1	1138	2	N	-0-			-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	51	1	1266	2	N	-0-			-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	39	1	958	2	N	-0-			-0-
04	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,505 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	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	98	1	2411	2	N	-0-			-0-
02	2856	X	2574	-0-	-282	-0-	101	1	2473	2	N	-0-			-0-
03	2914	X	2787	-0-	-127	-0-	110	1	2677	2	N	-0-			-0-
04	2820	X	2517	-0-	-303	-0-	102	1	2415	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	2723	-0-	-129	-0-	109	1	2614	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	2706	-0-	-54	-0-	110	1	2596	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	2696	-0-	-156	-0-	110	1	2586	2	N	-0-			-0-
08	2728	N	2360	-0-	-368	-0-	98	1	2262	2	N	-0-			-0-
09	2700	N	1822	-0-	-878	-0-	75	1	1747	2	N	-0-			-0-
10	2697	N	1561	-0-	-1136	-0-	64	1	1497	2	N	-0-			-0-
11	2280	N	988	-0-	-1292	-0-	40	1	948	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	988	-0-	-903	-0-	40	1	948	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	37	1	899	2	Y	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	33	1	815	2	Y	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	38	1	900	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	36	1	857	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	926	-0-	-4	-0-	37	1	889	2	Y	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	37	1	868	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	37	1	878	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	898	-0-	-32	-0-	37	1	861	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	846	-0-	-54	-0-	34	1	812	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	37	1	855	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	35	1	815	2	Y	-0-					-0-
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	835	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,718 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	5828	X	5051	-0-	-777	-0-	197	1	4854	2	Y	-0-					-0-
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	206	1	5068	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
03	5580	X	5433	-0-	-147	-0-	215	1	5218	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	5400	X	4796	-0-	-604	-0-	194	1	4602	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	5145	-0-	-435	-0-	207	1	4938	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5069	-0-	-331	-0-	205	1	4864	2	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5265	-0-	-315	-0-	216	1	5049	2	Y	-0-					-0-
08	5425	X	4862	-0-	-563	-0-	201	1	4661	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4720	-0-	-350	-0-	193	1	4527	2	Y	-0-					-0-
10	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	217	1	5150	2	Y	-0-					-0-
11	5100	X	4342	-0-	-758	-0-	177	1	4165	2	Y	-0-					-0-
12	5270	X	4811	-0-	-459	-0-	197	1	4614	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	10385	X	9501	-0-	-884	-0-	371	1	9130	2	Y	-0-					-0-
02	8876	X	8511	-0-	-365	-0-	331	1	8180	2	Y	-0-					-0-
03	9765	X	9312	-0-	-453	-0-	368	1	8944	2	Y	-0-					-0-
04	9450	X	8513	-0-	-937	-0-	344	1	8169	2	Y	-0-					-0-
05	9486	X	9376	-0-	-110	-0-	375	1	9001	2	Y	-0-					-0-
06	9180	X	9153	-0-	-27	-0-	372	1	8781	2	Y	-0-					-0-
07	9424	X	9272	-0-	-152	-0-	379	1	8893	2	Y	-0-					-0-
08	9269	X	9153	-0-	-116	-0-	380	1	8773	2	Y	-0-					-0-
09	8970	X	8787	-0-	-183	-0-	359	1	8428	2	Y	-0-					-0-
10	9269	X	9018	-0-	-251	-0-	365	1	8653	2	Y	-0-					-0-
11	8970	X	8752	-0-	-218	-0-	358	1	8394	2	Y	-0-					-0-
12	9269	X	8953	-0-	-316	-0-	367	1	8586	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACKSON, 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	45 44	1 9	1112	2	Y	40	36	1			18
02		1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	39 25	1 9	947	2	Y	23	25	1			16
03		1023	N	997	-0-	-26	-0-	39 22	1 9	936	2	Y	20	25	1			11
04		1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	53 19	1 9	1261	2	Y	17	17	1			11
05		1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	49 28	1 9	1162	2	Y	25	18	1			18
06		1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	65 33	1 9	1531	2	Y	30	36	1			12
07		2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	106 54	1 9	2478	2	Y	49	38	1			23
08	INC	G-10		2835	-0-	2835	2835	115 37	1 9	2683	2	Y	34	35	1			22
09	INC	G-10		2667	-0-	2667	5502	108 36	1 9	2523	2	Y	33	31	1			24
10	INC	G-10		2620	-0-	2620	8122	104 58	1 9	2458	2	Y	53	48	1			29
11		2900	N	2422	-0-	-478	7644	98 24	1 9	2300	2	Y	22	30	1			21
*12		3100	N	2492	-0-	-608	7036	101 47	1 9	2344	2	Y	43	37	1			27

TOTAL GAS PROD: 23,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	156	1	3827	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3544	-0-	-180	-0-	138	1	3406	2	Y	-0-					-0-
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	162	1	3953	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3496	-0-	-344	-0-	141	1	3355	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3845	-0-	-123	-0-	154	1	3691	2	Y	-0-					-0-
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	164	1	3858	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	4075	-0-	-48	-0-	166	1	3909	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		3995	-0-	3995	3995	166	1	3829	2	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		3881	-0-	3881	7876	158	1	3723	2	Y	-0-					-0-
10	INC G-10		3903	-0-	3903	11779	157	1	3746	2	Y	-0-					-0-
11	15257	X	3478	-0-	-11779	-0-	142	1	3336	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3414	-0-	-430	-0-	140	1	3274	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	110	1	2717	2	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		2435	-0-	2435	2435	94	1	2341	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10		2624	-0-	2624	5059	103	1	2509	2	Y	11	5	1			6
							12	9									
04	7464	X	2405	-0-	-5059	-0-	97	1	2308	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	98	1	2343	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2297	-0-	-283	-0-	94	1	2203	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2358	-0-	-308	-0-	97	1	2261	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	98	1	2259	2	Y	-0-					-0-
09	2310	N	2216	-0-	-94	-0-	91	1	2125	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2241	-0-	-115	-0-	91	1	2150	2	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2130	-0-	-150	-0-	86	1	2044	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2128	-0-	-166	-0-	87	1	2041	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

01	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	2	Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	131	-0-	-55	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
11	76	N	64	-0-	-12	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	44	1	1072	2	Y	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	38	1	937	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	42	1	1036	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	42	1	1003	2	Y	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	44	1	1063	2	Y	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	44	1	1035	2	Y	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	52	1	1207	2	Y	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	46	1	1054	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	43	1	996	2	Y	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	2	Y	-0-					-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	44	1	1028	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	43	1	1016	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 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	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	72	1	1793	2	Y	13	16	1			6
							14	9									
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	65	1	1602	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	70	1	1700	2	Y	14	13	1			8
							15	9									
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	69	1	1649	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	73	1	1749	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	72	1	1689	2	Y	8	13	1			3
							9	9									
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	72	1	1700	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
08	INC G-10		1776	-0-	1776	1776	73	1	1690	2	Y	12	8	1			8
							13	9									
09	INC G-10		1680	-0-	1680	3456	69	1	1600	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
10	INC G-10		1759	-0-	1759	5215	70	1	1681	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
11	2900	N	1673	-0-	-1227	3988	67	1	1599	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
*12	3100	N	1708	-0-	-1392	2596	70	1	1632	2	Y	5	8	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	66	1	1634	2	Y	-0-					-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	60	1	1485	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	65	1	1572	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1592	-0-	-58	-0-	65	1	1527	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	62	1	1501	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1463	-0-	-127	-0-	60	1	1403	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	61	1	1447	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	63	1	1446	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	58	1	1360	2	Y	-0-					-0-
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	64	1	1505	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1241	-0-	-229	-0-	50	1	1191	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	56	1	1318	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	43	1	1064	2	Y	-0-			-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	36	1	885	2	Y	-0-			-0-
03	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	40	1	970	2	Y	-0-			-0-
04	1050	N	967	-0-	-83	-0-	39	1	928	2	Y	-0-			-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	46	1	1087	2	Y	-0-			-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	45	1	1060	2	Y	-0-			-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	44	1	1029	2	Y	-0-			-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	60	1	1408	2	Y	-0-			-0-
09	1080	N	935	-0-	-145	-0-	38	1	897	2	Y	-0-			-0-
10	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	40	1	960	2	Y	-0-			-0-
11	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	41	1	964	2	Y	-0-			-0-
*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	43	1	1012	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

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	4650	X	2093	-0-	-2557	-0-	82	1	2011	2	Y	-0-			-0-
02	2212	X	853	-0-	-1359	-0-	33	1	820	2	Y	-0-			-0-
03	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	247	1	5986	2	Y	-0-			-0-
04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	181	1	4305	2	Y	-0-			-0-
05	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	175	1	4216	2	Y	-0-			-0-
06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	147	1	3470	2	Y	-0-			-0-
07	2449	X	2258	-0-	-191	-0-	92	1	2166	2	Y	-0-			-0-
08	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	264	1	6096	2	Y	-0-			-0-
09	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	202	1	4746	2	Y	-0-			-0-
10	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	195	1	4634	2	Y	-0-			-0-
11	5610	X	3957	-0-	-1653	-0-	161	1	3796	2	Y	-0-			-0-
12	5797	X	3598	-0-	-2199	-0-	147	1	3451	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

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	3472	X	2805	-0-	-667	-0-	109	1	2696	2	Y	-0-			-0-
02	2856	X	2001	-0-	-855	-0-	78	1	1923	2	Y	-0-			-0-
03	3162	X	2503	-0-	-659	-0-	100	1	2403	2	Y	-0-			-0-
04	3030	X	2471	-0-	-559	-0-	100	1	2371	2	Y	-0-			-0-
05	2790	X	2533	-0-	-257	-0-	102	1	2431	2	Y	-0-			-0-
06	2700	X	2409	-0-	-291	-0-	98	1	2311	2	Y	-0-			-0-
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	104	1	2450	2	Y	-0-			-0-
08	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	100	1	2304	2	Y	-0-			-0-
09	2400	N	2256	-0-	-144	-0-	92	1	2164	2	Y	-0-			-0-
10	2480	N	2371	-0-	-109	-0-	96	1	2275	2	Y	-0-			-0-
11	2340	N	2126	-0-	-214	-0-	86	1	2040	2	Y	-0-			-0-
12	2325	N	2124	-0-	-201	-0-	87	1	2037	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	2	Y	-0-			-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	11	1	285	2	Y	-0-			-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	12	1	280	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	13	1	294	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	12	1	273	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	13	1	293	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	12	1	285	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	11	1	264	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	11	1	265	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,535 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	2759	X	2544	-0-	-215	-0-	99	1	2445	2	Y	-0-			-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	90	1	2197	2	Y	-0-			-0-
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	100	1	2420	2	Y	-0-			-0-
04	2460	N	2401	-0-	-59	-0-	97	1	2304	2	Y	-0-			-0-
05	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	98	1	2365	2	Y	-0-			-0-
06	2430	N	2363	-0-	-67	-0-	96	1	2267	2	Y	-0-			-0-
07	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	101	1	2361	2	Y	-0-			-0-
08	2449	N	2440	-0-	-9	-0-	101	1	2339	2	Y	-0-			-0-
09	2370	N	2367	-0-	-3	-0-	97	1	2270	2	Y	-0-			-0-
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	100	1	2380	2	Y	-0-			-0-
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	97	1	2274	2	Y	-0-			-0-
12	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	95	1	2245	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,038 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	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	124	1	3036	2	Y	-0-			-0-
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	100	1	2447	2	Y	-0-			-0-
03	2356	X	2168	-0-	-188	-0-	85	1	2083	2	Y	-0-			-0-
04	2280	X	2070	-0-	-210	-0-	84	1	1986	2	Y	-0-			-0-
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	161	1	3835	2	Y	-0-			-0-
06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	136	1	3216	2	Y	-0-			-0-
07	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	119	1	2782	2	Y	-0-			-0-
08	INC G-10		3043	-0-	3043	3043	126	1	2917	2	Y	-0-			-0-
09	INC G-10		3167	-0-	3167	6210	130	1	3037	2	Y	-0-			-0-
10	INC G-10		3188	-0-	3188	9398	129	1	3059	2	Y	-0-			-0-
11	12427	X	3029	-0-	-9398	-0-	124	1	2905	2	Y	-0-			-0-
12	3286	X	2561	-0-	-725	-0-	105	1	2456	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFERRAN, V. WELL #: 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	2356	N	1969	-0-	-387	-0-	77	1	1892	2	Y	-0-			-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	81	1	2004	2	Y	-0-			-0-
03	2635	N	2265	-0-	-370	-0-	90	1	2175	2	Y	-0-			-0-
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	98	1	2349	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3208	-0-	108	108	129	1	3079	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3004	-0-	4	112	122	1	2882	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3017	-0-	-83	29	124	1	2893	2	Y	-0-			-0-
08	2997	X	2968	-0-	-29	-0-	123	1	2845	2	Y	-0-			-0-
09	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	112	1	2644	2	Y	-0-			-0-
10	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	110	1	2626	2	Y	-0-			-0-
11	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	107	1	2517	2	Y	-0-			-0-
*12	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	108	1	2503	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,690 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	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	69	1	1721	2	Y	-0-			-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	61	1	1519	2	Y	-0-			-0-
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	70	1	1688	2	Y	-0-			-0-
04	1740	N	1724	-0-	-16	-0-	70	1	1654	2	Y	-0-			-0-
05	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	69	1	1666	2	Y	-0-			-0-
06	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	68	1	1596	2	Y	-0-			-0-
07	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	69	1	1641	2	Y	-0-			-0-
08	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	70	1	1622	2	Y	-0-			-0-
09	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	66	1	1542	2	Y	-0-			-0-
10	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	67	1	1574	2	Y	-0-			-0-
11	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	64	1	1509	2	Y	-0-			-0-
12	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	65	1	1512	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,052 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	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	58	1	1429	2	Y	-0-			-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	52	1	1281	2	Y	-0-			-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	59	1	1409	2	Y	-0-			-0-
04	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	57	1	1362	2	Y	-0-			-0-
05	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	59	1	1405	2	Y	-0-			-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	58	1	1361	2	Y	-0-			-0-
07	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	59	1	1395	2	Y	-0-			-0-
08	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	59	1	1383	2	Y	-0-			-0-
09	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	55	1	1302	2	Y	-0-			-0-
10	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	56	1	1334	2	Y	-0-			-0-
11	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	55	1	1304	2	Y	-0-			-0-
*12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	57	1	1340	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REYNOLDS, NELSON WELL #: 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	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	78	1	1916	2	Y	-0-			-0-
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	71	1	1767	2	Y	-0-			-0-
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	80	1	1947	2	Y	-0-			-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	78	1	1866	2	Y	-0-			-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	81	1	1929	2	Y	-0-			-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	79	1	1847	2	Y	-0-			-0-
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	81	1	1904	2	Y	-0-			-0-
08	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	82	1	1886	2	Y	-0-			-0-
09	1920	N	1882	-0-	-38	-0-	77	1	1805	2	Y	-0-			-0-
10	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	79	1	1854	2	Y	-0-			-0-
11	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	72	1	1679	2	Y	-0-			-0-
12	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	75	1	1762	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,095 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	2852	X	1331	-0-	-1521	-0-	52	1	1279	2	N	-0-			-0-
02	2380	X	1517	-0-	-863	-0-	60	1	1457	2	N	-0-			-0-
03	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	64	1	1548	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3018	-0-	18	18	122	1	2896	2	N	-0-			-0-
05	2896	N	2878	-0-	-18	-0-	115	1	2763	2	N	-0-			-0-
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	104	1	2442	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	2549	-0-	-489	-0-	104	1	2445	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2466	-0-	-572	-0-	102	1	2364	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2311	-0-	-629	-0-	95	1	2216	2	N	-0-			-0-
10	2883	X	2325	-0-	-558	-0-	95	1	2230	2	N	-0-			-0-
11	2550	X	2298	-0-	-252	-0-	94	1	2204	2	N	-0-			-0-
12	2542	X	2097	-0-	-445	-0-	85	1	2012	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,948 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	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	76	1	1880	2	Y	-0-			-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	73	1	1804	2	Y	-0-			-0-
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	83	1	2014	2	Y	-0-			-0-
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	81	1	1912	2	Y	-0-			-0-
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	85	1	2044	2	Y	-0-			-0-
06	2040	N	1961	-0-	-79	-0-	80	1	1881	2	Y	-0-			-0-
07	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	82	1	1937	2	Y	-0-			-0-
08	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	84	1	1949	2	Y	-0-			-0-
09	1950	N	1814	-0-	-136	-0-	75	1	1739	2	Y	-0-			-0-
10	2015	N	1850	-0-	-165	-0-	75	1	1775	2	Y	-0-			-0-
11	1980	N	1797	-0-	-183	-0-	73	1	1724	2	Y	-0-			-0-
*12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	78	1	1823	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5298	-0-	-592	-0-	207	1	5091	2	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4765	-0-	-303	-0-	186	1	4579	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5169	-0-	-349	-0-	204	1	4965	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	5072	-0-	-268	-0-	204	1	4868	2	Y	-0-					-0-
05	5301	X	5115	-0-	-186	-0-	205	1	4910	2	Y	-0-					-0-
06	5130	X	4851	-0-	-279	-0-	197	1	4654	2	Y	-0-					-0-
07	5270	X	5022	-0-	-248	-0-	205	1	4817	2	Y	-0-					-0-
08	5239	X	4938	-0-	-301	-0-	204	1	4734	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4647	-0-	-423	-0-	190	1	4457	2	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4762	-0-	-353	-0-	193	1	4569	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4582	-0-	-278	-0-	187	1	4395	2	Y	-0-					-0-
12	5022	X	4623	-0-	-399	-0-	190	1	4433	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	704	-0-	-71	-0-	27 13	1 9	664	2	Y	12	7	1			5
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	33 13	1 9	809	2	Y	12	9	1			8
03	744	N	649	-0-	-95	-0-	25 2	1 9	622	2	Y	2	9	1			1
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	26	1	634	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	837	N	697	-0-	-140	-0-	27	1	670	2	Y	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	26	1	630	2	Y	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	2	Y	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	2	Y	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	27	1	648	2	Y	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	28	1	670	2	Y	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	28	1	647	2	Y	-0-					-0-
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	29	1	662	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1384	-0-	-383	-0-	54	1	1330	2	Y	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	73	1	1817	2	Y	-0-					-0-
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	76	1	1864	2	Y	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	73	1	1734	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	79	1	1874	2	Y	-0-					-0-
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	75	1	1790	2	Y	-0-					-0-
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	77	1	1808	2	Y	-0-					-0-
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	80	1	1847	2	Y	-0-					-0-
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	73	1	1700	2	Y	-0-					-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	74	1	1744	2	Y	-0-					-0-
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	70	1	1653	2	Y	-0-					-0-
*12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	72	1	1683	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 163804 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9143 - 9762

01	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	2	Y	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	2	Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	30	1	678	2	Y	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	21	1	488	2	Y	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	426	2	Y	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	13	1	321	2	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	2	Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	2	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	21	1	499	2	Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	496	2	Y	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	506	2	Y	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	501	2	Y	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	22	1	523	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 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	4371	X	3019	-0-	-1352	-0-	118	1	2901	2	Y	-0-			-0-
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	148	1	3642	2	Y	-0-			-0-
03	4154	X	4123	-0-	-31	-0-	163	1	3960	2	Y	-0-			-0-
04	4020	X	3911	-0-	-109	-0-	158	1	3753	2	Y	-0-			-0-
05	4185	X	4064	-0-	-121	-0-	163	1	3901	2	Y	-0-			-0-
06	4050	X	3918	-0-	-132	-0-	160	1	3758	2	Y	-0-			-0-
07	4185	X	4018	-0-	-167	-0-	164	1	3854	2	Y	-0-			-0-
08	4030	X	3993	-0-	-37	-0-	166	1	3827	2	Y	-0-			-0-
09	3900	X	3807	-0-	-93	-0-	156	1	3651	2	Y	-0-			-0-
10	4030	X	3948	-0-	-82	-0-	160	1	3788	2	Y	-0-			-0-
11	3900	X	3784	-0-	-116	-0-	155	1	3629	2	Y	-0-			-0-
12	4030	X	3061	-0-	-969	-0-	125	1	2936	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,436 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	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	50	1	1247	2	Y	-0-			-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	55	1	1369	2	Y	-0-			-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	61	1	1474	2	Y	-0-			-0-
04	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	44	1	1044	2	Y	-0-			-0-
05	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	63	1	1517	2	Y	-0-			-0-
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	61	1	1453	2	Y	-0-			-0-
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	69	1	1609	2	Y	-0-			-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	68	1	1576	2	Y	-0-			-0-
09	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	58	1	1357	2	Y	-0-			-0-
10	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	60	1	1431	2	Y	-0-			-0-
11	1590	N	1345	-0-	-245	-0-	55	1	1290	2	Y	-0-			-0-
12	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	52	1	1197	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,260 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	3286	X	2739	-0-	-547	-0-	106	1	2633	2	Y	-0-			-0-
02	2968	X	2914	-0-	-54	-0-	114	1	2800	2	Y	-0-			-0-
03	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	125	1	3052	2	Y	-0-			-0-
04	3210	X	3006	-0-	-204	-0-	121	1	2885	2	Y	-0-			-0-
05	3224	X	3171	-0-	-53	-0-	128	1	3043	2	Y	-0-			-0-
06	3120	X	2799	-0-	-321	-0-	114	1	2685	2	Y	-0-			-0-
07	3224	X	2815	-0-	-409	-0-	114	1	2701	2	Y	-0-			-0-
08	3162	X	2909	-0-	-253	-0-	120	1	2789	2	Y	-0-			-0-
09	3060	X	2618	-0-	-442	-0-	107	1	2511	2	Y	-0-			-0-
10	3162	X	2559	-0-	-603	-0-	104	1	2455	2	Y	-0-			-0-
11	2820	X	2191	-0-	-629	-0-	90	1	2101	2	Y	-0-			-0-
*12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	135	1	3144	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 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	4836	X	4520	-0-	-316	-0-	177	1	4343	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4280	-0-	-60	-0-	167	1	4113	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4661	-0-	-144	-0-	185	1	4476	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4480	-0-	-170	-0-	181	1	4299	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4616	-0-	-127	-0-	185	1	4431	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4421	-0-	-169	-0-	180	1	4241	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4549	-0-	-194	-0-	187	1	4362	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4509	-0-	-141	-0-	188	1	4321	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4275	-0-	-195	-0-	175	1	4100	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4407	-0-	-212	-0-	178	1	4229	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4289	-0-	-121	-0-	175	1	4114	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4382	-0-	-175	-0-	179	1	4203	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,389 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 4 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	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	88	1	2180	2	Y	141	92	1			63
							155	9									
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	63	1			1
03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	105	1	2556	2	Y	83	37	1			47
							91	9									
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	97	1	2309	2	Y	72	73	1			46
							79	9									
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	82	1	1964	2	Y	79	69	1			56
							87	9									
06	2220	N	2057	-0-	-163	-0-	80	1	1886	2	Y	83	105	1			34
							91	9									
07	2294	N	2052	-0-	-242	-0-	82	1	1908	2	Y	56	64	1			26
							62	9									
08	INC G-10		1979	-0-	1979	1979	80	1	1854	2	Y	41	41	1			26
							45	9									
09	INC G-10		1810	-0-	1810	3789	73	1	1693	2	Y	40	37	1			29
							44	9									
10	INC G-10		1788	-0-	1788	5577	70	1	1650	2	Y	62	57	1			34
							68	9									
11	2900	N	1566	-0-	-1334	4243	63	1	1478	2	Y	23	34	1			23
							25	9									
*12	3100	N	1668	-0-	-1432	2811	66	1	1548	2	Y	49	41	1			31
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 22,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 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	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	83	1	2040	2	Y	-0-					-0-
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	80	1	1947	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	86	1	2115	2	Y	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	87	1	2070	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2223	-0-	-9	-0-	89	1	2134	2	Y	-0-					-0-
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	87	1	2056	2	Y	-0-					-0-
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	92	1	2145	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	92	1	2129	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2007	-0-	-123	-0-	82	1	1925	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	1433	-0-	-799	-0-	58	1	1375	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	1707	-0-	-453	-0-	69	1	1638	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	83	1	1947	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,286 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	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	60 62	1 9	1464	2	Y	56	57	1			25
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	53 41	1 9	1297	2	Y	37	36	1			26
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	59 69	1 9	1442	2	Y	63	53	1			36
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	59 68	1 9	1395	2	Y	62	58	1			40
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	59 50	1 9	1422	2	Y	45	53	1			32
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	57 44	1 9	1347	2	Y	40	56	1			16
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	59 52	1 9	1391	2	Y	47	41	1			22
08	INC G-10		1486	-0-	1486	1486	59 44	1 9	1383	2	Y	40	36	1			26
09	INC G-10		1421	-0-	1421	2907	57 44	1 9	1320	2	Y	40	37	1			29
10	INC G-10		1476	-0-	1476	4383	58 68	1 9	1350	2	Y	62	57	1			34
11	2900	N	1384	-0-	-1516	2867	55 25	1 9	1304	2	Y	23	34	1			23
*12	3100	N	1461	-0-	-1639	1228	58 54	1 9	1349	2	Y	49	41	1			31

TOTAL GAS PROD: 17,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2573	N	1579	-0-	-994	-0-	61	1	1518	2	N	-0-			-0-
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	95	1	2348	2	N	-0-			-0-
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	94	1	2297	2	N	-0-			-0-
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	90	1	2154	2	N	-0-			-0-
05	2697	N	2042	-0-	-655	-0-	82	1	1960	2	N	-0-			-0-
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	95	1	2240	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	2158	-0-	-167	-0-	89	1	2069	2	N	-0-			-0-
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	93	1	2181	2	N	-0-			-0-
09	2340	N	2059	-0-	-281	-0-	85	1	1974	2	N	-0-			-0-
10	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	86	1	2030	2	N	-0-			-0-
11	2190	N	1913	-0-	-277	-0-	78	1	1835	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	1690	-0-	-449	-0-	70	1	1620	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,244 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	3968	X	2384	-0-	-1584	-0-	93	1	2291	2	Y	-0-			-0-
02	2940	X	2741	-0-	-199	-0-	107	1	2634	2	Y	-0-			-0-
03	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	110	1	2656	2	Y	-0-			-0-
04	2910	X	2813	-0-	-97	-0-	114	1	2699	2	Y	-0-			-0-
05	3038	X	2837	-0-	-201	-0-	115	1	2722	2	Y	-0-			-0-
06	2940	X	2666	-0-	-274	-0-	108	1	2558	2	Y	-0-			-0-
07	3038	X	2693	-0-	-345	-0-	110	1	2583	2	Y	-0-			-0-
08	2914	X	2627	-0-	-287	-0-	109	1	2518	2	Y	-0-			-0-
09	2820	X	2321	-0-	-499	-0-	95	1	2226	2	Y	-0-			-0-
10	2852	X	2626	-0-	-226	-0-	106	1	2520	2	Y	-0-			-0-
11	2670	X	2474	-0-	-196	-0-	101	1	2373	2	Y	-0-			-0-
12	2697	X	2543	-0-	-154	-0-	104	1	2439	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,491 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	803	-0-	-34	-0-	31	1	772	2	Y	-0-			-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	28	1	694	2	Y	-0-			-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	32	1	779	2	Y	-0-			-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	34	1	805	2	Y	-0-			-0-
05	806	N	799	-0-	-7	-0-	33	1	766	2	Y	-0-			-0-
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	31	1	717	2	Y	-0-			-0-
07	868	N	804	-0-	-64	-0-	33	1	771	2	Y	-0-			-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	34	1	795	2	Y	-0-			-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	33	1	776	2	Y	-0-			-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	35	1	828	2	Y	-0-			-0-
11	810	N	743	-0-	-67	-0-	31	1	712	2	Y	-0-			-0-
12	837	N	739	-0-	-98	-0-	30	1	709	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON HEIRS WELL #: 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	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	98	1	2397	2	Y	-0-			-0-
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	83	1	2063	2	Y	-0-			-0-
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	93	1	2268	2	Y	-0-			-0-
04	2400	N	2293	-0-	-107	-0-	93	1	2200	2	Y	-0-			-0-
05	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	94	1	2255	2	Y	-0-			-0-
06	2280	N	2272	-0-	-8	-0-	92	1	2180	2	Y	-0-			-0-
07	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	93	1	2183	2	Y	-0-			-0-
08	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	96	1	2217	2	Y	-0-			-0-
09	2280	N	2272	-0-	-8	-0-	93	1	2179	2	Y	-0-			-0-
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	93	1	2212	2	Y	-0-			-0-
11	2250	N	2160	-0-	-90	-0-	88	1	2072	2	Y	-0-			-0-
12	2356	N	2235	-0-	-121	-0-	92	1	2143	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,477 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	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
03	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152 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	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	65	1	1612	2	N	-0-			-0-
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	91	1	2232	2	N	-0-			-0-
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	98	1	2378	2	N	-0-			-0-
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	97	1	2320	2	N	-0-			-0-
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	100	1	2394	2	N	-0-			-0-
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	97	1	2275	2	N	-0-			-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	101	1	2359	2	N	-0-			-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	78	1	1811	2	N	-0-			-0-
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	88	1	2058	2	N	-0-			-0-
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	86	1	2023	2	N	-0-			-0-
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	92	1	2161	2	N	-0-			-0-
*12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	98	1	2293	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
QUINN ESTATE WELL #: 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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	45	1	1115	2	Y	-0-			-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	41	1	1016	2	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	49	1	1175	2	Y	-0-			-0-
04	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	43	1	1012	2	Y	-0-			-0-
05	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	47	1	1122	2	Y	-0-			-0-
06	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	47	1	1106	2	Y	-0-			-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	46	1	1082	2	Y	-0-			-0-
08	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-			-0-
09	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	43	1	1006	2	Y	-0-			-0-
10	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	42	1	999	2	Y	-0-			-0-
11	1080	N	950	-0-	-130	-0-	38	1	912	2	Y	-0-			-0-
12	1085	N	957	-0-	-128	-0-	39	1	918	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,046 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2542	X	1554	-0-	-988	-0-	61	1	1493	2	Y	-0-			-0-
02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	104	1	2582	2	Y	-0-			-0-
03	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	88	1	2141	2	Y	-0-			-0-
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	104	1	2487	2	Y	-0-			-0-
05	2294	N	2061	-0-	-233	-0-	82	1	1979	2	Y	-0-			-0-
06	2160	N	1978	-0-	-182	-0-	80	1	1898	2	Y	-0-			-0-
07	2294	N	2158	-0-	-136	-0-	89	1	2069	2	Y	-0-			-0-
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	90	1	2094	2	Y	-0-			-0-
09	1980	N	1961	-0-	-19	-0-	79	1	1882	2	Y	-0-			-0-
10	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	86	1	2045	2	Y	-0-			-0-
11	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	85	1	1977	2	Y	-0-			-0-
*12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	86	1	2030	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,711 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	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	56	1	1394	2	N	-0-			-0-
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	75	1	1846	2	N	-0-			-0-
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	73	1	1792	2	N	-0-			-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	72	1	1719	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	1774	-0-	-365	-0-	71	1	1703	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	70	1	1657	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	71	1	1674	2	N	-0-			-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	76	1	1735	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	70	1	1656	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	70	1	1657	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1010	-0-	-730	-0-	41	1	969	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	63	1	1498	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,108 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	3038	X	2653	-0-	-385	-0-	103	1	2550	2	Y	-0-			-0-
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	127	1	3137	2	Y	-0-			-0-
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	131	1	3188	2	Y	-0-			-0-
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	119	1	2831	2	Y	-0-			-0-
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	128	1	3067	2	Y	-0-			-0-
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	122	1	2894	2	Y	-0-			-0-
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	125	1	2932	2	Y	-0-			-0-
08	3131	X	3041	-0-	-90	-0-	126	1	2915	2	Y	-0-			-0-
09	3030	X	2713	-0-	-317	-0-	111	1	2602	2	Y	-0-			-0-
10	3131	X	2791	-0-	-340	-0-	113	1	2678	2	Y	-0-			-0-
11	3030	X	1557	-0-	-1473	-0-	64	1	1493	2	Y	-0-			-0-
*12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	150	1	3530	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEROD, D. C. WELL #: 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	2976	X	2669	-0-	-307	-0-	105	1	2564	2	Y	-0-					-0-
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	96	1	2369	2	Y	-0-					-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	93	1	2276	2	Y	-0-					-0-
04	2580	N	1927	-0-	-653	-0-	78	1	1849	2	Y	-0-					-0-
05	2728	N	388	-0-	-2340	-0-	15	1	373	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	403	-0-	-1877	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	89	1	2096	2	Y	-0-					-0-
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	84	1	1932	2	Y	-0-					-0-
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	81	1	1906	2	Y	-0-					-0-
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	98	1	2323	2	Y	-0-					-0-
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	84	1	1973	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	739	-0-	-1307	-0-	30	1	709	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,626 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		1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	45	1	1119	2	Y	9	12	1			4
								10	9									
02		887	N	887	-0-	-0-	-0-	34	1	851	2	Y	2	5	1			1
								2	9									
03		1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	45	1	1103	2	Y	7	4	1			4
								8	9									
04		1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	46	1	1082	2	Y	12	8	1			8
								13	9									
05		1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	44	1	1052	2	Y	9	11	1			6
								10	9									
06		1110	N	1047	-0-	-63	-0-	42	1	998	2	Y	6	10	1			2
								7	9									
07		1147	N	1070	-0-	-77	-0-	44	1	1012	2	Y	13	9	1			6
								14	9									
08	INC G-10			998	-0-	998	998	41	1	951	2	Y	5	8	1			3
								6	9									
09	INC G-10			1475	-0-	1475	2473	59	1	1397	2	Y	17	8	1			12
								19	9									
10	INC G-10			1427	-0-	1427	3900	58	1	1354	2	Y	14	18	1			8
								15	9									
11		2900	N	1357	-0-	-1543	2357	55	1	1293	2	Y	8	8	1			8
								9	9									
*12		3100	N	1487	-0-	-1613	744	60	1	1408	2	Y	17	14	1			11
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 14,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	8643	-0-	-1897	-0-	331	1	8144	2	Y	153	159	1			68
							168	9									
02	8540	X	7518	-0-	-1022	-0-	288	1	7102	2	Y	116	103	1			81
							128	9									
03	9455	X	8075	-0-	-1380	-0-	312	1	7600	2	Y	148	145	1			84
							163	9									
04	9150	X	7490	-0-	-1660	-0-	298	1	7057	2	Y	123	128	1			79
							135	9									
05	8649	X	7541	-0-	-1108	-0-	299	1	7146	2	Y	87	105	1			61
							96	9									
06	8370	X	7234	-0-	-1136	-0-	290	1	6852	2	Y	84	111	1			34
							92	9									
07	8339	X	7282	-0-	-1057	-0-	293	1	6886	2	Y	94	84	1			44
							103	9									
08	INC G-10		7011	-0-	7011	7011	287	1	6637	2	Y	79	72	1			51
							87	9									
09	INC G-10		6650	-0-	6650	13661	269	1	6293	2	Y	80	72	1			59
							88	9									
10	INC G-10		6995	-0-	6995	20656	278	1	6587	2	Y	118	112	1			65
							130	9									
11	27164	X	6508	-0-	-20656	-0-	263	1	6192	2	Y	48	66	1			47
							53	9									
12	7285	X	6404	-0-	-881	-0-	258	1	6045	2	Y	92	81	1			58
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 87,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,222

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	4619	X	4108	-0-	-511	-0-	158	1	3885	2	Y	59	38	1			26
							65	9									
02	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	199	1	4910	2	Y	50	41	1			35
							55	9									
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	145	1	3541	2	Y	58	60	1			33
							64	9									
04	3840	X	1238	-0-	-2602	-0-	50	1	1156	2	Y	29	43	1			19
							32	9									
05	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	263	1	6276	2	Y	46	32	1			33
							51	9									
06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	194	1	4584	2	Y	39	56	1			16
							43	9									
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	183	1	4302	2	Y	34	34	1			16
							37	9									
08	INC G-10		5404	-0-	5404	5404	222	1	5137	2	Y	41	31	1			26
							45	9									
09	INC G-10		4603	-0-	4603	10007	187	1	4372	2	Y	40	37	1			29
							44	9									
10	INC G-10		4396	-0-	4396	14403	175	1	4153	2	Y	62	57	1			34
							68	9									
11	17360	X	2957	-0-	-14403	-0-	121	1	2826	2	Y	9	34	1			9
							10	9									
*12	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	266	1	6237	2	Y	49	27	1			31
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 54,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		69	-0-	69	79	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		35	-0-	35	114	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		11	-0-	11	125	11	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		66	-0-	66	191	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
08	212	N	21	-0-	-191	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	169	1	4154	2	Y	-0-					-0-
02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	146	1	3613	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	144	1	3514	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	161	1	3829	2	Y	-0-					-0-
05	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	165	1	3963	2	Y	-0-					-0-
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	129	1	3040	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	165	1	3865	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3646	-0-	-477	-0-	152	1	3494	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3387	-0-	-603	-0-	138	1	3249	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3669	-0-	-454	-0-	148	1	3521	2	Y	-0-					-0-
11	3900	X	2248	-0-	-1652	-0-	92	1	2156	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	1879	-0-	-2151	-0-	76	1	1803	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	2	Y	-0-			-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	Y	-0-			-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	2	Y	-0-			-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	Y	-0-			-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	2	Y	-0-			-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	Y	-0-			-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	2	Y	-0-			-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	11	1	249	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	10	1	248	2	Y	-0-			-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	11	1	258	2	Y	-0-			-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	2	Y	-0-			-0-
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	22	1	512	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-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	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	INC G-10	6266	-0-	6266	6266	256	1	6010	2		Y	-0-			-0-
12	INC G-10	8089	-0-	8089	14355	331	1	7758	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

01	2883	X	1606	-0-	-1277	-0-	88	1	1518	2	Y	-0-			-0-
02	2716	X	2507	-0-	-209	-0-	98	1	2409	2	Y	-0-			-0-
03	2852	X	2423	-0-	-429	-0-	96	1	2327	2	Y	-0-			-0-
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	103	1	2439	2	Y	-0-			-0-
05	2790	N	2402	-0-	-388	-0-	96	1	2306	2	Y	-0-			-0-
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	98	1	2317	2	Y	-0-			-0-
07	2635	N	2139	-0-	-496	-0-	87	1	2052	2	Y	-0-			-0-
08	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	97	1	2239	2	Y	-0-			-0-
09	2430	N	2248	-0-	-182	-0-	91	1	2157	2	Y	-0-			-0-
10	2139	N	1980	-0-	-159	-0-	80	1	1900	2	Y	-0-			-0-
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	97	1	2292	2	Y	-0-			-0-
12	2325	N	2310	-0-	-15	-0-	94	1	2216	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9604 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	127	1	3111	2	N	-0-					-0-
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	130	1	3200	2	N	-0-					-0-
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	137	1	3315	2	N	-0-					-0-
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	138	1	3254	2	N	-0-					-0-
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	149	1	3579	2	N	-0-					-0-
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	123	1	2911	2	N	-0-					-0-
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	151	1	3543	2	N	-0-					-0-
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	140	1	3249	2	N	-0-					-0-
09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	115	1	2710	2	N	-0-					-0-
10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	144	1	3418	2	N	-0-					-0-
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	121	1	2826	2	N	-0-					-0-
*12	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	124	1	2900	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1491	-0-	-369	-0-	58	1	1433	2	N	-0-					-0-
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	73	1	1819	2	N	-0-					-0-
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	76	1	1850	2	N	-0-					-0-
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	75	1	1758	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1870	-0-	-238	-0-	75	1	1795	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	72	1	1683	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1662	-0-	-229	-0-	68	1	1594	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	67	1	1563	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1622	-0-	-148	-0-	66	1	1556	2	N	-0-					-0-
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	70	1	1651	2	N	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	70	1	1651	2	N	-0-					-0-
*12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	72	1	1675	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2497	-0-	-1223	-0-	98	1	2399	2	Y	-0-			-0-
02	3192	X	3087	-0-	-105	-0-	121	1	2966	2	Y	-0-			-0-
03	4495	X	4460	-0-	-35	-0-	176	1	4284	2	Y	-0-			-0-
04	4350	X	4172	-0-	-178	-0-	169	1	4003	2	Y	-0-			-0-
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	185	1	4441	2	Y	-0-			-0-
06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	179	1	4217	2	Y	-0-			-0-
07	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	189	1	4434	2	Y	-0-			-0-
08	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	192	1	4470	2	Y	-0-			-0-
09	4470	X	4006	-0-	-464	-0-	164	1	3842	2	Y	-0-			-0-
10	4619	X	4249	-0-	-370	-0-	172	1	4077	2	Y	-0-			-0-
11	4500	X	4449	-0-	-51	-0-	181	1	4268	2	Y	-0-			-0-
12	4650	X	4630	-0-	-20	-0-	190	1	4440	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1320	-0-	-199	-0-	290	1	1030	2	N	-0-			-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	260	1	885	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	282	1	923	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	281	1	980	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	284	1	854	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	275	1	820	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1016	-0-	-286	-0-	280	1	736	2	N	-0-			-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	290	1	961	2	N	-0-			-0-
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	280	1	933	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	942	-0-	-81	-0-	276	1	666	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	931	-0-	-269	-0-	268	1	663	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	283	1	817	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2221	-0-	-290	-0-	87	1	2134	2	N	-0-			-0-
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	126	1	3114	2	N	-0-			-0-
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	131	1	3200	2	N	-0-			-0-
04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	128	1	3028	2	N	-0-			-0-
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	132	1	3154	2	N	-0-			-0-
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	126	1	2990	2	N	-0-			-0-
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	127	1	2995	2	N	-0-			-0-
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	129	1	2963	2	N	-0-			-0-
09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	119	1	2793	2	N	-0-			-0-
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	121	1	2870	2	N	-0-			-0-
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	117	1	2781	2	N	-0-			-0-
*12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	119	1	2806	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

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	10	N	3	-0-		-7	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
03	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
04	3	N	2	-0-		-1	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
06	4	N	3	-0-		-1	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
08	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
09	13	N	13	-0-		-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
10	3	N	1	-0-		-2	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
11	3	N	1	-0-		-2	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	13	N	2	-0-		-11	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

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	655	N	655	-0-		-0-	-0-	26	1	629	2	Y	-0-			-0-
02	524	N	524	-0-		-0-	-0-	20	1	504	2	Y	-0-			-0-
03	767	N	767	-0-		-0-	-0-	31	1	736	2	Y	-0-			-0-
04	631	N	631	-0-		-0-	-0-	25	1	606	2	Y	-0-			-0-
05	633	N	633	-0-		-0-	-0-	25	1	608	2	Y	-0-			-0-
06	762	N	762	-0-		-0-	-0-	32	1	730	2	Y	-0-			-0-
07	686	N	686	-0-		-0-	-0-	27	1	659	2	Y	-0-			-0-
08	653	N	653	-0-		-0-	-0-	26	1	627	2	Y	-0-			-0-
09	600	N	334	-0-		-266	-0-	14	1	320	2	Y	-0-			-0-
10	739	N	739	-0-		-0-	-0-	30	1	709	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	485	-0-		-115	-0-	19	1	466	2	Y	-0-			-0-
*12	464	N	464	-0-		-0-	-0-	19	1	445	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4614	-0-	-160	-0-	435	1	4179	2	Y	-0-					-0-
02	4116	X	4072	-0-	-44	-0-	393	1	3679	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4256	-0-	-301	-0-	433	1	3823	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4125	-0-	-285	-0-	426	1	3699	2	Y	-0-					-0-
05	4557	X	3731	-0-	-826	-0-	381	1	3350	2	Y	-0-					-0-
06	4410	X	4012	-0-	-398	-0-	398	1	3614	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4044	-0-	-451	-0-	428	1	3616	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3900	-0-	-68	-0-	379	1	3521	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3621	-0-	-219	-0-	395	1	3226	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	2548	-0-	-1420	-0-	324	1	2224	2	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3111	-0-	-729	-0-	378	1	2733	2	Y	-0-					-0-
*12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	429	1	3651	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	103	1	2550	2	N	-0-					-0-
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	96	1	2391	2	N	-0-					-0-
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	103	1	2515	2	N	-0-					-0-
04	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	106	1	2527	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	2735	-0-	-24	-0-	109	1	2626	2	N	-0-					-0-
06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	108	1	2549	2	N	-0-					-0-
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	111	1	2618	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2726	-0-	-2	-0-	113	1	2613	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	2595	-0-	-75	-0-	107	1	2488	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2646	-0-	-82	-0-	107	1	2539	2	N	-0-					-0-
11	2640	N	2572	-0-	-68	-0-	105	1	2467	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2636	-0-	-61	-0-	108	1	2528	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	8	1	192	2	N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	8	1	193	2	N	-0-					-0-
04	180	N	100	-0-	-80	-0-	3	1	97	2	N	-0-					-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	N	-0-					-0-
09	150	N	79	-0-	-71	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	21	1	499	2	N	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	35	1	793	2	N	-0-					-0-
*12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	53	1	1224	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	47	1	1161	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	48	1	1192	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	49	1	1202	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	46	1	1102	2	Y	-0-					-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	53	1	1267	2	Y	10	3	1			7
							11	9									
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	65	1	1540	2	Y	21	20	1			8
							23	9									
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	65	1	1508	2	Y	24	21	1			11
							26	9									
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	64	1	1489	2	Y	23	19	1			15
							25	9									
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	60	1	1420	2	Y	25	22	1			18
							28	9									
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	65	1	1525	2	Y	29	31	1			16
							32	9									
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	60	1	1430	2	Y	5	16	1			5
							6	9									
*12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	63	1	1484	2	Y	24	14	1			15
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 17,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

01	6809	X	4109	-0-	-2700	-0-	161	1	3948	2	Y	-0-					-0-
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	136	1	3355	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3602	-0-	-428	-0-	142	1	3460	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3386	-0-	-514	-0-	137	1	3249	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3462	-0-	-568	-0-	139	1	3323	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3261	-0-	-639	-0-	132	1	3129	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3206	-0-	-669	-0-	131	1	3075	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3317	-0-	-155	-0-	138	1	3179	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3180	-0-	-180	-0-	130	1	3050	2	Y	-0-					-0-
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	143	1	3377	2	Y	-0-					-0-
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	135	1	3173	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3189	-0-	-128	-0-	131	1	3058	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1169	-0-	-1094	-0-	45	1	1124	2	Y	-0-					-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	59	1	1450	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	64	1	1545	2	Y	-0-					-0-
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	64	1	1518	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	66	1	1570	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	62	1	1458	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	59	1	1386	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	59	1	1369	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	57	1	1349	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	58	1	1371	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	56	1	1321	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	57	1	1347	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5592	-0-	-1011	-0-	219	1	5373	2	Y	-0-					-0-
02	5768	X	5026	-0-	-742	-0-	196	1	4830	2	Y	-0-					-0-
03	5890	X	5433	-0-	-457	-0-	214	1	5219	2	Y	-0-					-0-
04	5700	X	5207	-0-	-493	-0-	211	1	4996	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	211	1	5046	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	4974	-0-	-426	-0-	202	1	4772	2	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5040	-0-	-540	-0-	206	1	4834	2	Y	-0-					-0-
08	5425	X	4892	-0-	-533	-0-	202	1	4690	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	4601	-0-	-619	-0-	188	1	4413	2	Y	-0-					-0-
10	5270	X	4665	-0-	-605	-0-	190	1	4475	2	Y	-0-					-0-
11	4980	X	4384	-0-	-596	-0-	179	1	4205	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4421	-0-	-632	-0-	181	1	4240	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	69	1	1684	2	Y	18	10	1			8
							20	9									
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	53	1	1325	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	65	1	1572	2	Y	-0-	8	1			-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	65	1	1538	2	Y	-0-					-0-
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	66	1	1553	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	63	1	1485	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	65	1	1492	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	65	1	1500	2	Y	8	3	1			5
							9	9									
09	1560	N	1428	-0-	-132	-0-	58	1	1370	2	Y	-0-	5	1			-0-
10	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	58	1	1391	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	63	1	1456	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	59	1	1382	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2711	-0-	-606	-0-	106	1	2605	2	N	-0-					-0-
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	114	1	2825	2	N	-0-					-0-
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	123	1	2974	2	N	-0-					-0-
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	116	1	2769	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2617	-0-	-328	-0-	105	1	2512	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2391	-0-	-459	-0-	97	1	2294	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	113	1	2636	2	N	-0-					-0-
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	142	1	3291	2	N	-0-					-0-
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	124	1	2913	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2555	-0-	-204	-0-	104	1	2451	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2820	-0-	-30	-0-	115	1	2705	2	N	-0-					-0-
*12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	121	1	2850	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

01	3100	N	3712	-0-	612	6470	144	1	3568	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3952	-0-	1152	7622	150	1	3678	2	Y	113	34	1			79
							124	9									
03	3100	N	6144	-0-	3044	10666	237	1	5750	2	Y	143	141	1			81
							157	9									
04	3000	N	6232	-0-	3232	13898	246	1	5847	2	Y	126	126	1			81
							139	9									
05	19337	X	5439	-0-	-13898	-0-	214	1	5125	2	Y	91	107	1			65
							100	9									
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	172	1	4069	2	Y	83	114	1			34
							91	9									
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	175	1	4096	2	Y	94	84	1			44
							103	9									
08	INC G-10		3997	-0-	3997	3997	163	1	3746	2	Y	80	72	1			52
							88	9									
09	INC G-10		4281	-0-	4281	8278	747	1	3455	2	Y	72	71	1			53
							79	9									
10	INC G-10		4356	-0-	4356	12634	901	1	3323	2	Y	120	107	1			66
							132	9									
11	16474	X	3840	-0-	-12634	-0-	730	1	3059	2	Y	46	67	1			45
							51	9									
12	4340	X	3496	-0-	-844	-0-	780	1	2611	2	Y	95	80	1			60
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 54,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,063

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

01	1333	N	992	-0-	-341	-0-	38	1	954	2	Y	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	53	1	1329	2	Y	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	58	1	1404	2	Y	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	57	1	1356	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	56	1	1344	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	55	1	1286	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	55	1	1289	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	55	1	1271	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	52	1	1222	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	52	1	1227	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	50	1	1190	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	52	1	1210	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	46	1	1134	2	Y	-0-			-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	40	1	971	2	Y	-0-			-0-
03	992	N	943	-0-	-49	-0-	38	1	905	2	Y	-0-			-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	39	1	924	2	Y	-0-			-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	43	1	1008	2	Y	-0-			-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	48	1	1135	2	Y	-0-			-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	44	1	1028	2	Y	-0-			-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	55	1	1263	2	Y	-0-			-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	46	1	1085	2	Y	-0-			-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	46	1	1063	2	Y	-0-			-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	44	1	1017	2	Y	-0-			-0-
*12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	46	1	1067	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	868	-0-	-496	-0-	34	1	834	2	Y	-0-			-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	26	1	633	2	Y	-0-			-0-
03	1364	N	1046	-0-	-318	-0-	41	1	1005	2	Y	-0-			-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	76	1	1811	2	Y	-0-			-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	74	1	1776	2	Y	-0-			-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	67	1	1585	2	Y	-0-			-0-
07	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	68	1	1599	2	Y	-0-			-0-
08	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	66	1	1543	2	Y	-0-			-0-
09	1650	N	1480	-0-	-170	-0-	60	1	1420	2	Y	-0-			-0-
10	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	64	1	1519	2	Y	-0-			-0-
11	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	60	1	1441	2	Y	-0-			-0-
12	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	62	1	1446	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,310 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	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	156	1	3836	2	N	-0-			92
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	136	1	3344	2	N	-0-			92
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	159	1	3875	2	N	-0-			92
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	153	1	3641	2	N	-0-			92
05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	178	1	4269	2	N	-0-			92
06	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	171	1	4054	2	N	-0-			92
07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	177	1	4135	2	N	-0-			92
08	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	176	1	4055	2	N	-0-			92
09	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	166	1	3877	2	N	-0-			92
10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	164	1	3891	2	N	-0-			92
11	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	168	1	3924	2	N	-0-			92
*12	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	167	1	3931	2	N	-0-			92

TOTAL GAS PROD: 48,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1554	-0-	-1949	-0-	61	1	1493	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	2543	-0-	-537	-0-	100	1	2443	2	N	-0-			-0-
03	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	94	1	2295	2	N	-0-			-0-
04	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	94	1	2221	2	N	-0-			-0-
05	2821	X	1789	-0-	-1032	-0-	72	1	1717	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	211	1	4979	2	N	-0-			-0-
07	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	213	1	5002	2	N	-0-			-0-
08	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	196	1	4510	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	4039	-0-	-1151	-0-	166	1	3873	2	N	-0-			-0-
10	5363	X	3637	-0-	-1726	-0-	147	1	3490	2	N	-0-			-0-
11	5190	X	2714	-0-	-2476	-0-	111	1	2603	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	3258	-0-	-1950	-0-	133	1	3125	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,349 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	2604	N	2136	-0-	-468	-0-	83	1	2053	2	N	-0-			-0-
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	84	1	2091	2	N	-0-			-0-
03	2759	N	2366	-0-	-393	-0-	93	1	2273	2	N	-0-			-0-
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	94	1	2214	2	N	-0-			-0-
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	98	1	2338	2	N	-0-			-0-
06	2280	N	2158	-0-	-122	-0-	88	1	2070	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	2262	-0-	-125	-0-	92	1	2170	2	N	-0-			-0-
08	2449	N	2289	-0-	-160	-0-	96	1	2193	2	N	-0-			-0-
09	2160	N	2074	-0-	-86	-0-	85	1	1989	2	N	-0-			-0-
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	92	1	2179	2	N	-0-			-0-
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	97	1	2287	2	N	-0-			-0-
*12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	105	1	2468	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,432 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	7998	X	3062	-0-	-4936	-0-	119	1	2943	2	Y	-0-			-0-
02	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	317	1	7784	2	Y	-0-			-0-
03	8463	X	8000	-0-	-463	-0-	316	1	7684	2	Y	-0-			-0-
04	7740	X	7334	-0-	-406	-0-	296	1	7038	2	Y	-0-			-0-
05	8959	X	7599	-0-	-1360	-0-	304	1	7295	2	Y	-0-			-0-
06	8670	X	7300	-0-	-1370	-0-	297	1	7003	2	Y	-0-			-0-
07	8959	X	7318	-0-	-1641	-0-	300	1	7018	2	Y	-0-			-0-
08	7719	X	7061	-0-	-658	-0-	292	1	6769	2	Y	-0-			-0-
09	7350	X	6643	-0-	-707	-0-	271	1	6372	2	Y	-0-			-0-
10	7595	X	6815	-0-	-780	-0-	276	1	6539	2	Y	-0-			-0-
11	7290	X	6482	-0-	-808	-0-	264	1	6218	2	Y	-0-			-0-
12	7316	X	6600	-0-	-716	-0-	270	1	6330	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	74	1	1826	2	Y	-0-			-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	63	1	1557	2	Y	-0-			-0-
03	1860	N	1516	-0-	-344	-0-	60	1	1456	2	Y	-0-			-0-
04	1830	N	1019	-0-	-811	-0-	41	1	978	2	Y	-0-			-0-
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	76	1	1814	2	Y	-0-			-0-
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	66	1	1555	2	Y	-0-			-0-
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	71	1	1656	2	Y	-0-			-0-
08	1891	N	1683	-0-	-208	-0-	69	1	1614	2	Y	-0-			-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	69	1	1627	2	Y	-0-			-0-
10	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	65	1	1559	2	Y	-0-			-0-
11	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	66	1	1533	2	Y	-0-			-0-
12	1767	N	1539	-0-	-228	-0-	63	1	1476	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,434 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	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	52	1	1263	2	Y	-0-			-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	50	1	1227	2	Y	-0-			-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	56	1	1372	2	Y	-0-			-0-
04	1260	N	1020	-0-	-240	-0-	41	1	979	2	Y	-0-			-0-
05	1426	N	988	-0-	-438	-0-	39	1	949	2	Y	-0-			-0-
06	1380	N	1141	-0-	-239	-0-	47	1	1094	2	Y	-0-			-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	45	1	1062	2	Y	-0-			-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	49	1	1123	2	Y	-0-			-0-
09	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	43	1	996	2	Y	-0-			-0-
10	1116	N	747	-0-	-369	-0-	30	1	717	2	Y	-0-			-0-
11	1140	N	571	-0-	-569	-0-	22	1	549	2	Y	-0-			-0-
12	1085	N	520	-0-	-565	-0-	20	1	500	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,325 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	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	56	1	1389	2	Y	-0-			-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	43	1	1075	2	Y	-0-			-0-
03	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	45	1	1099	2	Y	-0-			-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	52	1	1231	2	Y	-0-			-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	51	1	1225	2	Y	-0-			-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	50	1	1185	2	Y	-0-			-0-
07	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	52	1	1207	2	Y	-0-			-0-
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	56	1	1285	2	Y	-0-			-0-
09	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	51	1	1177	2	Y	-0-			-0-
10	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	48	1	1127	2	Y	-0-			-0-
11	1290	N	1130	-0-	-160	-0-	47	1	1083	2	Y	-0-			-0-
12	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	50	1	1185	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183579 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9670 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	57	1	1421	2	Y	76	83	1			34
							84	9									
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	54	1	1336	2	Y	60	52	1			42
							66	9									
03	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	51	1	1243	2	Y	125	96	1			71
							138	9									
04	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	53	1	1262	2	Y	103	108	1			66
							113	9									
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	62	1	1476	2	Y	79	89	1			56
							87	9									
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	60	1	1415	2	Y	76	101	1			31
							84	9									
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	57	1	1339	2	Y	100	84	1			47
							110	9									
08	INC G-10		1635	-0-	1635	1635	65	1	1497	2	Y	66	70	1			43
							73	9									
09	INC G-10		1427	-0-	1427	3062	55	1	1293	2	Y	72	62	1			53
							79	9									
10	INC G-10		1573	-0-	1573	4635	59	1	1398	2	Y	105	100	1			58
							116	9									
11	2900	N	1403	-0-	-1497	3138	55	1	1303	2	Y	41	58	1			41
							45	9									
*12	3100	N	1459	-0-	-1641	1497	56	1	1302	2	Y	92	75	1			58
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 18,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 995

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 183634 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10590 - 10684

01	2387	N	1864	-0-	-523	-0-	72	1	1792	2	Y	-0-					-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	68	1	1666	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1650	-0-	-551	-0-	65	1	1585	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1399	-0-	-401	-0-	56	1	1343	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1583	-0-	-339	-0-	63	1	1520	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1189	-0-	-401	-0-	48	1	1141	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1128	-0-	-329	-0-	46	1	1082	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	788	-0-	-793	-0-	33	1	755	2	Y	-0-					-0-
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	75	1	1751	2	Y	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	47	1	1102	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	586	-0-	-164	-0-	25	1	561	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1697	-0-	-132	-0-	70	1	1627	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,593 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

01	1860	N	1506	-0-	-354	-0-	60	1	1446	2	N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	66	1	1635	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	72	1	1763	2	N	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	66	1	1596	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1598	-0-	-293	-0-	64	1	1534	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1605	-0-	-165	-0-	65	1	1540	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	68	1	1574	2	N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	70	1	1619	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	63	1	1477	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	61	1	1467	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1477	-0-	-143	-0-	60	1	1417	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	63	1	1483	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2206	-0-	-212	-0-	87	1	2119	2	Y	-0-					-0-
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	88	1	2172	2	Y	-0-					-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	96	1	2328	2	Y	-0-					-0-
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	95	1	2256	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2375	-0-	-136	-0-	95	1	2280	2	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2300	-0-	-40	-0-	94	1	2206	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	97	1	2271	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2368	-0-	-19	-0-	99	1	2269	2	Y	-0-					-0-
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	97	1	2268	2	Y	-0-					-0-
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	96	1	2278	2	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2278	-0-	-2	-0-	93	1	2185	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2109	-0-	-309	-0-	86	1	2023	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	9717	-0-	6617	30459	376	1	9299	2	Y	38	21	1			17
							42	9									
02	38211	X	7752	-0-	-30459	-0-	300	1	7389	2	Y	57	34	1			40
							63	9									
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	304	1	7385	2	Y	81	75	1			46
							89	9									
04	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	274	1	6506	2	Y	62	68	1			40
							68	9									
05	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	241	1	5780	2	Y	45	53	1			32
							50	9									
06	7530	X	5059	-0-	-2471	-0-	204	1	4809	2	Y	42	57	1			17
							46	9									
07	7781	X	4696	-0-	-3085	-0-	190	1	4454	2	Y	47	42	1			22
							52	9									
08	INC G-10		4154	-0-	4154	4154	169	1	3941	2	Y	40	36	1			26
							44	9									
09	INC G-10		2990	-0-	2990	7144	121	1	2829	2	Y	36	36	1			26
							40	9									
10	INC G-10		3151	-0-	3151	10295	125	1	2962	2	Y	58	52	1			32
							64	9									
11	12615	X	2320	-0-	-10295	-0-	94	1	2209	2	Y	15	32	1			15
							17	9									
*12	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	109	1	2570	2	Y	41	30	1			26
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 63,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	514	-0-	-44	-0-	19	1	495	2	Y	-0-					-0-
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	86	1	2142	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3221	-0-	121	121	127	1	3094	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3006	-0-	6	127	121	1	2885	2	Y	-0-					-0-
05	2935	N	2808	-0-	-127	-0-	113	1	2695	2	Y	-0-					-0-
06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	105	1	2493	2	Y	-0-					-0-
07	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	110	1	2553	2	Y	-0-					-0-
08	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	117	1	2716	2	Y	-0-					-0-
09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	109	1	2537	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2686	-0-	-11	-0-	108	1	2578	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2524	-0-	-86	-0-	103	1	2421	2	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2672	-0-	-25	-0-	109	1	2563	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	81	1	1987	2	Y	-0-			-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	73	1	1781	2	Y	-0-			-0-
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	80	1	1942	2	Y	-0-			-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	78	1	1853	2	Y	-0-			-0-
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	80	1	1922	2	Y	-0-			-0-
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	78	1	1857	2	Y	-0-			-0-
07	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	77	1	1796	2	Y	-0-			-0-
08	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	80	1	1854	2	Y	-0-			-0-
09	1950	N	1867	-0-	-83	-0-	76	1	1791	2	Y	-0-			-0-
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	77	1	1844	2	Y	-0-			-0-
11	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	76	1	1772	2	Y	-0-			-0-
12	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	76	1	1798	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2384	-0-	-530	-0-	93	1	2291	2	Y	-0-			-0-
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	99	1	2429	2	Y	-0-			-0-
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	107	1	2605	2	Y	-0-			-0-
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	104	1	2487	2	Y	-0-			-0-
05	2697	N	2683	-0-	-14	-0-	108	1	2575	2	Y	-0-			-0-
06	2610	N	2590	-0-	-20	-0-	105	1	2485	2	Y	-0-			-0-
07	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	110	1	2584	2	Y	-0-			-0-
08	2697	X	2659	-0-	-38	-0-	110	1	2549	2	Y	-0-			-0-
09	2610	X	2491	-0-	-119	-0-	102	1	2389	2	Y	-0-			-0-
10	2697	X	2570	-0-	-127	-0-	104	1	2466	2	Y	-0-			-0-
11	2610	X	2509	-0-	-101	-0-	102	1	2407	2	Y	-0-			-0-
12	2697	X	2546	-0-	-151	-0-	104	1	2442	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,957 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	2201	N	1458	-0-	-743	-0-	56	1	1402	2	Y	-0-			-0-
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	81	1	2000	2	Y	-0-			-0-
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	84	1	2047	2	Y	-0-			-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	82	1	1920	2	Y	-0-			-0-
05	2201	N	2065	-0-	-136	-0-	83	1	1982	2	Y	-0-			-0-
06	2070	N	1969	-0-	-101	-0-	80	1	1889	2	Y	-0-			-0-
07	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	82	1	1920	2	Y	-0-			-0-
08	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	82	1	1914	2	Y	-0-			-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	81	1	1907	2	Y	-0-			-0-
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	83	1	1952	2	Y	-0-			-0-
11	1920	N	1903	-0-	-17	-0-	77	1	1826	2	Y	-0-			-0-
12	2046	N	1671	-0-	-375	-0-	68	1	1603	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	83	1	2065	2	N	-0-			-0-
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	79	1	1933	2	N	-0-			-0-
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	86	1	2105	2	N	-0-			-0-
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	85	1	2020	2	N	-0-			-0-
05	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	85	1	2044	2	N	-0-			-0-
06	2130	N	2127	-0-	-3	-0-	86	1	2041	2	N	-0-			-0-
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	89	1	2086	2	N	-0-			-0-
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	89	1	2054	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	2028	-0-	-102	-0-	82	1	1946	2	N	-0-			-0-
10	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	85	1	2010	2	N	-0-			-0-
11	2070	N	2026	-0-	-44	-0-	83	1	1943	2	N	-0-			-0-
12	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	85	1	1991	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,255 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	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	68	1	1667	2	N	-0-			-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	55	1	1360	2	N	-0-			-0-
03	2790	N	1519	-0-	-1271	-0-	60	1	1459	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	66	1	1579	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	59	1	1418	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	59	1	1397	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1414	-0-	-291	-0-	58	1	1356	2	N	-0-			-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	68	1	1570	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3316	-0-	316	316	136	1	3180	2	N	-0-			-0-
10	2640	N	2324	-0-	-316	-0-	95	1	2229	2	N	-0-			-0-
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	73	1	1708	2	N	-0-			-0-
12	2790	X	1918	-0-	-872	-0-	79	1	1839	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,638 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	4247	X	3803	-0-	-444	-0-	148	1	3655	2	N	-0-			-0-
02	3640	X	3551	-0-	-89	-0-	138	1	3413	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	3906	-0-	-124	-0-	154	1	3752	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3726	-0-	-174	-0-	150	1	3576	2	N	-0-			-0-
05	3999	X	3937	-0-	-62	-0-	158	1	3779	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	3604	-0-	-206	-0-	146	1	3458	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3697	-0-	-240	-0-	151	1	3546	2	N	-0-			-0-
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	169	1	3924	2	N	-0-			-0-
09	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	157	1	3701	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	3918	-0-	-19	-0-	158	1	3760	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	3632	-0-	-328	-0-	149	1	3483	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	3612	-0-	-480	-0-	148	1	3464	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	808	-0-	-91	-0-	32	1	776	2	N	-0-			-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	30	1	746	2	N	-0-			-0-
03	868	N	595	-0-	-273	-0-	23	1	572	2	N	-0-			-0-
04	780	N	573	-0-	-207	-0-	23	1	550	2	N	-0-			-0-
05	868	N	659	-0-	-209	-0-	26	1	633	2	N	-0-			-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	25	1	603	2	N	-0-			-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	581	2	N	-0-			-0-
08	651	N	608	-0-	-43	-0-	25	1	583	2	N	-0-			-0-
09	630	N	580	-0-	-50	-0-	24	1	556	2	N	-0-			-0-
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	22	1	544	2	N	-0-			-0-
11	600	N	524	-0-	-76	-0-	21	1	503	2	N	-0-			-0-
12	589	N	544	-0-	-45	-0-	22	1	522	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2703	-0-	-831	-0-	106	1	2597	2	N	-0-			-0-
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	127	1	3160	2	N	-0-			-0-
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	138	1	3362	2	N	-0-			-0-
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	135	1	3184	2	N	-0-			-0-
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	136	1	3258	2	N	-0-			-0-
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	142	1	3326	2	N	-0-			-0-
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	143	1	3353	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	3381	-0-	-122	-0-	140	1	3241	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	3138	-0-	-342	-0-	128	1	3010	2	N	-0-			-0-
10	3596	X	3195	-0-	-401	-0-	129	1	3066	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	3055	-0-	-425	-0-	124	1	2931	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	3066	-0-	-437	-0-	126	1	2940	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	68	1	1679	2	Y	-0-			-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	63	1	1567	2	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	70	1	1709	2	Y	-0-			-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	72	1	1681	2	Y	-0-			-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	73	1	1772	2	Y	-0-			-0-
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	72	1	1684	2	Y	-0-			-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	74	1	1724	2	Y	-0-			-0-
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	76	1	1764	2	Y	-0-			-0-
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	73	1	1696	2	Y	-0-			-0-
10	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	71	1	1704	2	Y	-0-			-0-
11	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	69	1	1635	2	Y	-0-			-0-
12	1798	N	1716	-0-	-82	-0-	70	1	1646	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	15	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	2	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	388	2	Y	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	15	1	383	2	Y	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	406	2	Y	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	2	Y	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	15	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	16	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	15	1	340	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	16	1	354	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,694 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	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	113	1	2755	2	Y	59	57	1			26
							65	9									
02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	104	1	2563	2	Y	50	41	1			35
							55	9									
03	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	117	1	2849	2	Y	67	64	1			38
							74	9									
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	107	1	2563	2	Y	58	59	1			37
							64	9									
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	92	1	2216	2	Y	45	50	1			32
							50	9									
06	2070	N	1982	-0-	-88	-0-	79	1	1857	2	Y	42	57	1			17
							46	9									
07	2139	N	1734	-0-	-405	-0-	69	1	1617	2	Y	44	40	1			21
							48	9									
08	INC G-10		1900	-0-	1900	1900	77	1	1778	2	Y	41	35	1			27
							45	9									
09	INC G-10		2188	-0-	2188	4088	88	1	2056	2	Y	40	38	1			29
							44	9									
10	INC G-10		2408	-0-	2408	6496	95	1	2245	2	Y	62	57	1			34
							68	9									
11	2900	N	2281	-0-	-619	5877	92	1	2164	2	Y	23	34	1			23
							25	9									
*12	3100	N	2304	-0-	-796	5081	92	1	2154	2	Y	53	43	1			33
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 28,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

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	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	283	1	6961	2	Y	-0-					-0-
02	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	383	1	9463	2	Y	-0-					-0-
03	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	424	1	10310	2	Y	-0-					-0-
04	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	386	1	9169	2	Y	-0-					-0-
05	8494	X	6736	-0-	-1758	-0-	270	1	6466	2	Y	-0-					-0-
06	8220	X	6236	-0-	-1984	-0-	253	1	5983	2	Y	-0-					-0-
07	8494	X	7016	-0-	-1478	-0-	286	1	6730	2	Y	-0-					-0-
08	10478	X	6715	-0-	-3763	-0-	278	1	6437	2	Y	-0-					-0-
09	9570	X	6264	-0-	-3306	-0-	257	1	6007	2	Y	-0-					-0-
10	7006	X	6958	-0-	-48	-0-	282	1	6676	2	Y	-0-					-0-
11	6780	X	6359	-0-	-421	-0-	260	1	6099	2	Y	-0-					-0-
12	7006	X	6265	-0-	-741	-0-	257	1	6008	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	788	1	7448	2	Y	56	61	1			25
							62	9									
02	4060	X	3681	-0-	-379	-0-	533	1	3094	2	Y	49	40	1			34
							54	9									
03	4960	X	4900	-0-	-60	-0-	681	1	4145	2	Y	67	63	1			38
							74	9									
04	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	810	1	7246	2	Y	62	60	1			40
							68	9									
05	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	818	1	7051	2	Y	45	53	1			32
							50	9									
06	4800	X	4002	-0-	-798	-0-	625	1	3331	2	Y	42	57	1			17
							46	9									
07	4960	X	4004	-0-	-956	-0-	624	1	3326	2	Y	49	43	1			23
							54	9									
08	INC G-10		4866	-0-	4866	4866	704	1	4114	2	Y	44	38	1			29
							48	9									
09	INC G-10		5868	-0-	5868	10734	688	1	5135	2	Y	41	40	1			30
							45	9									
10	INC G-10		8003	-0-	8003	18737	815	1	7110	2	Y	71	62	1			39
							78	9									
11	26299	X	7562	-0-	-18737	-0-	794	1	6739	2	Y	26	39	1			26
							29	9									
*12	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	676	1	3629	2	Y	25	35	1			16
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 71,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

01	3906	X	2324	-0-	-1582	-0-	426	1	1898	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2463	-0-	-701	-0-	417	1	2046	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2830	-0-	-673	-0-	609	1	2221	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3013	-0-	-377	-0-	561	1	2452	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	2581	-0-	-922	-0-	486	1	2095	2	Y	-0-					-0-
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	537	1	2415	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	3023	-0-	-77	-0-	626	1	2397	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2461	-0-	-639	-0-	557	1	1904	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2758	-0-	-242	-0-	597	1	2161	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	617	1	2170	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2523	-0-	-417	-0-	592	1	1931	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2517	-0-	-521	-0-	586	1	1931	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NETTLES, L.O. UAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203615 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9899 - 10518

01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	25	1	608	2	Y	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	536	2	Y	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	24	1	595	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3918	-0-	918	918	158	1	3760	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	14863	-0-	11763	12681	596	1	14267	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	9681					Y	-0-					-0-
07	9681	X	-0-	-0-	-9681	-0-					Y	-0-					-0-
08	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					-0-
10	14849	X	-0-	-0-	-14849	-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: 20,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2277	-0-	-1071	-0-	89	1	2188	2	Y	-0-			-0-
02	3024	X	2627	-0-	-397	-0-	103	1	2524	2	Y	-0-			-0-
03	3100	X	2607	-0-	-493	-0-	103	1	2504	2	Y	-0-			-0-
04	3000	X	2624	-0-	-376	-0-	106	1	2518	2	Y	-0-			-0-
05	2914	X	2472	-0-	-442	-0-	99	1	2373	2	Y	-0-			-0-
06	2820	X	2791	-0-	-29	-0-	113	1	2678	2	Y	-0-			-0-
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	121	1	2835	2	Y	-0-			-0-
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	113	1	2615	2	Y	-0-			-0-
09	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	121	1	2835	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3223	-0-	123	123	131	1	3092	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3181	-0-	181	304	130	1	3051	2	Y	-0-			-0-
12	2759	N	2124	-0-	-635	-0-	87	1	2037	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2564	-0-	-691	-0-	100	1	2464	2	Y	-0-			-0-
02	2828	X	2412	-0-	-416	-0-	94	1	2318	2	Y	-0-			-0-
03	2883	X	2645	-0-	-238	-0-	104	1	2541	2	Y	-0-			-0-
04	2730	X	2527	-0-	-203	-0-	103	1	2424	2	Y	-0-			-0-
05	2666	X	2567	-0-	-99	-0-	103	1	2464	2	Y	-0-			-0-
06	2580	X	2526	-0-	-54	-0-	104	1	2422	2	Y	-0-			-0-
07	2666	X	2529	-0-	-137	-0-	103	1	2426	2	Y	-0-			-0-
08	2573	N	2492	-0-	-81	-0-	103	1	2389	2	Y	-0-			-0-
09	2520	N	2360	-0-	-160	-0-	97	1	2263	2	Y	-0-			-0-
10	2542	N	2371	-0-	-171	-0-	96	1	2275	2	Y	-0-			-0-
11	2400	N	2351	-0-	-49	-0-	96	1	2255	2	Y	-0-			-0-
12	2449	N	2330	-0-	-119	-0-	95	1	2235	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1113	-0-	-375	-0-	44	1	1069	2	Y	-0-			-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	56	1	1380	2	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	54	1	1309	2	Y	-0-			-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	50	1	1159	2	Y	-0-			-0-
05	1581	N	1110	-0-	-471	-0-	45	1	1065	2	Y	-0-			-0-
06	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	50	1	1163	2	Y	-0-			-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	61	1	1433	2	Y	-0-			-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	62	1	1426	2	Y	-0-			-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	55	1	1299	2	Y	-0-			-0-
10	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	52	1	1254	2	Y	-0-			-0-
11	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	50	1	1182	2	Y	-0-			-0-
12	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	53	1	1241	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,612 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	2945	X	1781	-0-	-1164	-0-	69	1	1712	2	N	-0-			-0-
02	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	105	1	2594	2	N	-0-			-0-
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	104	1	2535	2	N	-0-			-0-
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	104	1	2452	2	N	-0-			-0-
05	2945	N	2692	-0-	-253	-0-	108	1	2584	2	N	-0-			-0-
06	2550	N	2525	-0-	-25	-0-	103	1	2422	2	N	-0-			-0-
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	108	1	2528	2	N	-0-			-0-
08	2697	N	2600	-0-	-97	-0-	108	1	2492	2	N	-0-			-0-
09	2520	N	2361	-0-	-159	-0-	97	1	2264	2	N	-0-			-0-
10	2635	N	2446	-0-	-189	-0-	98	1	2348	2	N	-0-			-0-
11	2520	N	2455	-0-	-65	-0-	101	1	2354	2	N	-0-			-0-
*12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	104	1	2450	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6810	-0-	-816	-0-	265	1	6545	2	N	-0-			-0-
02	6552	X	6030	-0-	-522	-0-	236	1	5794	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	6614	-0-	-485	-0-	261	1	6353	2	N	-0-			-0-
04	6870	X	6371	-0-	-499	-0-	257	1	6114	2	N	-0-			-0-
05	6820	X	6598	-0-	-222	-0-	264	1	6334	2	N	-0-			-0-
06	6600	X	6314	-0-	-286	-0-	257	1	6057	2	N	-0-			-0-
07	6665	X	6276	-0-	-389	-0-	257	1	6019	2	N	-0-			-0-
08	6603	X	6104	-0-	-499	-0-	253	1	5851	2	N	-0-			-0-
09	6390	X	6118	-0-	-272	-0-	251	1	5867	2	N	-0-			-0-
10	6603	X	6326	-0-	-277	-0-	256	1	6070	2	N	-0-			-0-
11	6300	X	6041	-0-	-259	-0-	247	1	5794	2	N	-0-			-0-
12	6324	X	6097	-0-	-227	-0-	249	1	5848	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	6291	-0-	-2823	-0-	246	1	6045	2	N	-0-			-0-
02	8232	X	8174	-0-	-58	-0-	319	1	7855	2	N	-0-			-0-
03	8556	X	8451	-0-	-105	-0-	333	1	8118	2	N	-0-			-0-
04	8280	X	7899	-0-	-381	-0-	319	1	7580	2	N	-0-			-0-
05	9052	X	7934	-0-	-1118	-0-	318	1	7616	2	N	-0-			-0-
06	8760	X	7273	-0-	-1487	-0-	296	1	6977	2	N	-0-			-0-
07	9052	X	7884	-0-	-1168	-0-	323	1	7561	2	N	-0-			-0-
08	8463	X	6752	-0-	-1711	-0-	280	1	6472	2	N	-0-			-0-
09	7890	X	7601	-0-	-289	-0-	311	1	7290	2	N	-0-			-0-
10	7936	X	6101	-0-	-1835	-0-	248	1	5853	2	N	-0-			-0-
11	7620	X	5917	-0-	-1703	-0-	242	1	5675	2	N	-0-			-0-
12	7874	X	6204	-0-	-1670	-0-	254	1	5950	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,481 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	21452	X	15904	-0-	-5548	-0-	621	1	15283	2	Y	-0-			-0-
02	20398	X	20398	-0-	-0-	-0-	796	1	19602	2	Y	-0-			-0-
03	24180	X	20108	-0-	-4072	-0-	794	1	19314	2	Y	-0-			-0-
04	23400	X	13765	-0-	-9635	-0-	556	1	13209	2	Y	-0-			-0-
05	22599	X	20344	-0-	-2255	-0-	816	1	19528	2	Y	-0-			-0-
06	21870	X	18566	-0-	-3304	-0-	754	1	17812	2	Y	-0-			-0-
07	22599	X	17648	-0-	-4951	-0-	722	1	16926	2	Y	-0-			-0-
08	19375	X	17137	-0-	-2238	-0-	711	1	16426	2	Y	-0-			-0-
09	18750	X	16702	-0-	-2048	-0-	683	1	16019	2	Y	-0-			-0-
10	19375	X	16030	-0-	-3345	-0-	649	1	15381	2	Y	-0-			-0-
11	18570	X	15383	-0-	-3187	-0-	628	1	14755	2	Y	-0-			-0-
12	17639	X	15095	-0-	-2544	-0-	618	1	14477	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	19742	-0-	19742	966452	761 263	1 9	18718	2	N	239	198	1			348
02	0	W	15299	-0-	15299	981751	589 185	1 9	14525	2	N	168	194	1			322
03	0	W	19378	-0-	19378	1001129	757 210	1 9	18411	2	N	191	198	1			315
04	0	W	15302	-0-	15302	1016431	614 102	1 9	14586	2	N	93	193	1			215
05	0	W	14246	-0-	14246	1030677	567 107	1 9	13572	2	N	97					312
06	0	W	13766	-0-	13766	1044443	556 99	1 9	13111	2	N	90	190	1			212
07	0	W	16195	-0-	16195	1060638	657 135	1 9	15403	2	N	123	191	1			144
08	0	W	16898	-0-	16898	1077536	694 156	1 9	16048	2	N	142	191	1			95
09	0	W	15517	-0-	15517	1093053	629 145	1 9	14743	2	N	132					227
10	0	W	14662	-0-	14662	1107715	589 96	1 9	13977	2	N	87	194	1			120
11	1120585	X	12870	-0-	-1107715	-0-	518 173	1 9	12179	2	N	157					277
12	143344	X	11842	-0-	-131502	-0-	480 116	1 9	11246	2	N	105					382

TOTAL GAS PROD: 185,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,624

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	0	Z	39620	-0-	39620	955536	1559 212	1 9	37849	2	Y	193	204	1			86
02	0	Z	34131	-0-	34131	989667	1324 174	1 9	32633	2	Y	158	133	1			111
03	0	Z	36271	-0-	36271	1025938	1423 229	1 9	34619	2	Y	208	201	1			118
04	0	Z	33261	-0-	33261	1059199	1333 205	1 9	31723	2	Y	186	185	1			119
05	0	Z	32865	-0-	32865	1092064	1311 151	1 9	31403	2	Y	137	159	1			97
06	14B2	EXT	30641	-0-	30641	1122705	1240 135	1 9	29266	2	Y	123	170	1			50
07	14B2	EXT	30488	-0-	30488	1153193	1241 155	1 9	29092	2	Y	141	125	1			66
08	14B2	EXT	28953	-0-	28953	1182146	1194 133	1 9	27626	2	Y	121	109	1			78
09	14B2	EXT	27152	-0-	27152	1209298	1106 120	1 9	25926	2	Y	109	107	1			80
10	14B2	EXT	26345	-0-	26345	1235643	1058 200	1 9	25087	2	Y	182	162	1			100
11	14B2	EXT	25057	-0-	25057	1260700	1020 78	1 9	23959	2	Y	71	101	1			70
12	14B2	EXT	25616	-0-	25616	1286316	1042 161	1 9	24413	2	Y	146	124	1			92

TOTAL GAS PROD: 370,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,775

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1390	-0-	-470	-0-	76	1	1314	2	Y	-0-					25
02	2128	X	1317	-0-	-811	-0-	68	1	1249	2	Y	-0-					25
03	2356	X	1466	-0-	-890	-0-	77	1	1388	2	Y	1					26
							1	9									
04	2160	X	1211	-0-	-949	-0-	56	1	1155	2	Y	-0-					26
05	1457	X	1453	-0-	-4	-0-	63	1	1389	2	Y	1					27
							1	9									
06	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	73	1	1494	2	Y	-0-					27
07	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	74	1	1494	2	Y	2					29
							2	9									
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	74	1	1464	2	Y	-0-					29
09	1560	N	1422	-0-	-138	-0-	69	1	1352	2	Y	1					30
							1	9									
10	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	50	1	1381	2	Y	13	34	1			9
							14	9									
11	1500	N	1152	-0-	-348	-0-	47	1	1105	2	Y	-0-					9
12	1457	N	796	-0-	-661	-0-	24	1	772	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 16,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2934	-0-	-693	-0-	158	1	2747	2	Y	26					106
							29	9									
02	3276	X	2868	-0-	-408	-0-	146	1	2703	2	Y	17	100	1			23
							19	9									
03	3472	X	2820	-0-	-652	-0-	147	1	2650	2	Y	21					44
							23	9									
04	3360	X	2393	-0-	-967	-0-	109	1	2264	2	Y	18					62
							20	9									
05	3162	X	2849	-0-	-313	-0-	123	1	2703	2	Y	21					83
							23	9									
06	3060	X	2271	-0-	-789	-0-	105	1	2143	2	Y	21					104
							23	9									
07	3162	X	2126	-0-	-1036	-0-	99	1	2010	2	Y	15	82	1			37
							17	9									
08	2852	X	2271	-0-	-581	-0-	109	1	2150	2	Y	11					48
							12	9									
09	2760	X	2168	-0-	-592	-0-	104	1	2052	2	Y	11					59
							12	9									
10	2852	X	2205	-0-	-647	-0-	76	1	2118	2	Y	10					69
							11	9									
11	2190	N	1930	-0-	-260	-0-	77	1	1839	2	Y	13					82
							14	9									
12	2232	N	1542	-0-	-690	-0-	47	1	1483	2	Y	11					93
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 28,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	20	1	341	2	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	2	N	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	67	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	44	1	905	2	N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	44	1	892	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	891	-0-	-659	-0-	43	1	848	2	N	-0-					-0-
09	960	N	742	-0-	-218	-0-	36	1	706	2	N	-0-					-0-
10	930	N	735	-0-	-195	-0-	26	1	709	2	N	-0-					-0-
11	870	N	587	-0-	-283	-0-	24	1	563	2	N	-0-					-0-
12	775	N	319	-0-	-456	-0-	10	1	309	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERROD, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 113279 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 11676 PERF.11315 - 11445

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2013 - P & A 02-23-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

01	775	N	765	-0-	-10	-0-	40	1	697	2	Y	25					40
							28	9									
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	38	1	696	2	Y	21	51	1			10
							23	9									
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	45	1	815	2	Y	27					37
							30	9									
04	750	N	635	-0-	-115	-0-	29	1	596	2	Y	9					46
							10	9									
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	36	1	789	2	Y	50	57	1			39
							55	9									
06	870	N	794	-0-	-76	-0-	36	1	739	2	Y	17					56
							19	9									
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	37	1	756	2	Y	48	53	1			51
							53	9									
08	868	N	814	-0-	-54	-0-	38	1	744	2	Y	29	52	1			28
							32	9									
09	780	N	733	-0-	-47	-0-	34	1	674	2	Y	23	49	1			2
							25	9									
10	837	N	799	-0-	-38	-0-	27	1	763	2	Y	8					10
							9	9									
11	780	N	667	-0-	-113	-0-	26	1	623	2	Y	16					26
							18	9									
12	744	N	431	-0-	-313	-0-	12	1	397	2	Y	20					46
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 9,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	163	1 29 9	2818	2	Y	26					88
02	2772	X	2659	-0-	-113	-0-	136	1 17 9	2506	2	Y	15	84	1			19
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	170	1 26 9	3063	2	Y	24					43
04	2910	X	2421	-0-	-489	-0-	110	1 21 9	2290	2	Y	19					62
05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	142	1 26 9	3117	2	Y	24					86
06	3150	X	2829	-0-	-321	-0-	131	1 29 9	2669	2	Y	26	1	8			111
07	3255	X	2761	-0-	-494	-0-	128	1 21 9	2612	2	Y	19	91	1			39
08	3286	X	2810	-0-	-476	-0-	135	1 14 9	2661	2	Y	13					52
09	3180	X	2618	-0-	-562	-0-	126	1 14 9	2478	2	Y	13					65
10	3286	X	2702	-0-	-584	-0-	94	1 14 9	2594	2	Y	13					78
11	2820	X	2230	-0-	-590	-0-	90	1 15 9	2125	2	Y	14					92
12	2821	X	2034	-0-	-787	-0-	61	1 15 9	1958	2	Y	14					106

TOTAL GAS PROD: 32,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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	5115	X	4141	-0-	-974	-0-	190	1 273 9	3678	2	N	248	179	1			290
02	4340	X	4313	-0-	-27	-0-	212	1 245 9	3856	2	N	223	189	1			324
03	4805	X	4452	-0-	-353	-0-	203	1 221 9	4028	2	N	201					525
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	181	1 220 9	3764	2	N	200	385	1			340
05	4774	X	4285	-0-	-489	-0-	174	1 125 9	3986	2	N	114	178	1			276
06	4620	X	4080	-0-	-540	-0-	183	1 169 9	3728	2	N	154	178	1			252
07	4774	X	3852	-0-	-922	-0-	173	1 171 9	3508	2	N	155	158	1			249
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	159	1 164 9	3139	2	N	149	184	1			214
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	145	1 154 9	2841	2	N	140	170	1			184
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	113	1 191 9	3131	2	N	174	172	1			186
11	2670	X	2662	-0-	-8	-0-	102	1 142 9	2418	2	N	129	176	1			139
12	2759	X	2530	-0-	-229	-0-	73	1 146 9	2311	2	N	133	189	1			83

TOTAL GAS PROD: 44,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,020

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
DOUGLAS WELL #: 4 RRCID -> 226303 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9320 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

01	2790	X	1576	-0-	-1214	-0-	86	1	1490	2	Y	-0-					35
02	2520	X	1775	-0-	-745	-0-	91	1	1684	2	Y	-0-					35
03	2790	X	1814	-0-	-976	-0-	95	1	1718	2	Y	1					36
							1	9									
04	2250	X	1575	-0-	-675	-0-	73	1	1502	2	Y	-0-					36
05	1953	X	1719	-0-	-234	-0-	75	1	1642	2	Y	2					38
							2	9									
06	1890	X	1611	-0-	-279	-0-	75	1	1536	2	Y	-0-					38
07	1953	X	1711	-0-	-242	-0-	80	1	1628	2	Y	3					41
							3	9									
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	92	1	1820	2	Y	-0-					41
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	86	1	1691	2	Y	1					42
							1	9									
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	63	1	1743	2	Y	17	50	1			9
							19	9									
11	1860	N	1393	-0-	-467	-0-	56	1	1337	2	Y	-0-					9
12	1829	N	950	-0-	-879	-0-	29	1	921	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 19,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	4416	-0-	-2032	-0-	241	1	4175	2	Y	-0-					54
02	5824	X	4487	-0-	-1337	-0-	230	1	4257	2	Y	-0-					54
03	5239	X	4150	-0-	-1089	-0-	218	1	3929	2	Y	3					57
							3	9									
04	4740	X	4095	-0-	-645	-0-	188	1	3907	2	Y	-0-					57
05	4960	X	4332	-0-	-628	-0-	188	1	4138	2	Y	5					62
							6	9									
06	4800	X	4185	-0-	-615	-0-	195	1	3990	2	Y	-0-					62
07	4960	X	4856	-0-	-104	-0-	227	1	4621	2	Y	7					69
							8	9									
08	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	238	1	4679	2	Y	-0-					69
09	4200	X	3321	-0-	-879	-0-	161	1	3159	2	Y	1					70
							1	9									
10	4867	X	4132	-0-	-735	-0-	143	1	3948	2	Y	37	89	1			18
							41	9									
11	4770	X	3957	-0-	-813	-0-	160	1	3797	2	Y	-0-					18
12	4929	X	3007	-0-	-1922	-0-	92	1	2915	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 49,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2468	-0-	-1097	-0-	113	1	2354	2	N	1					240
							1	9									
02	3220	X	2706	-0-	-514	-0-	136	1	2567	2	N	3	180	1			63
							3	9									
03	3534	X	2917	-0-	-617	-0-	146	1	2771	2	N	-0-					63
04	3270	X	3221	-0-	-49	-0-	156	1	3052	2	N	12					75
							13	9									
05	3007	X	2878	-0-	-129	-0-	150	1	2720	2	N	7					82
							8	9									
06	2910	X	2705	-0-	-205	-0-	138	1	2559	2	N	7					89
							8	9									
07	3317	X	2916	-0-	-401	-0-	147	1	2760	2	N	8					97
							9	9									
08	3100	X	2978	-0-	-122	-0-	155	1	2814	2	N	8					105
							9	9									
09	3000	X	2863	-0-	-137	-0-	139	1	2702	2	N	20					125
							22	9									
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	154	1	2758	2	N	5					130
							6	9									
11	2880	X	2707	-0-	-173	-0-	137	1	2549	2	N	19					149
							21	9									
12	2976	X	2781	-0-	-195	-0-	145	1	2625	2	N	10					159
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 34,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	110	1	1907	2	N	103					287
							113	9									
02	1596	N	1171	-0-	-425	-0-	56	1	1036	2	N	72	190	1			169
							79	9									
03	1984	N	1729	-0-	-255	-0-	84	1	1515	2	N	118					287
							130	9									
04	2070	N	1611	-0-	-459	-0-	73	1	1517	2	N	19	1	8			305
							21	9									
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	59	1	1299	2	N	80	186	1			199
							88	9									
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	97	1	1983	2	N	128					327
							141	9									
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	94	1	1909	2	N	72	183	1			216
							79	9									
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	82	1	1618	2	N	137	191	1			162
							151	9									
09	2220	N	1246	-0-	-974	-0-	57	1	1124	2	N	59	184	1			37
							65	9									
10	2077	N	1300	-0-	-777	-0-	43	1	1185	2	N	65					102
							72	9									
11	1800	N	1436	-0-	-364	-0-	55	1	1306	2	N	68					170
							75	9									
12	1302	N	163	-0-	-1139	-0-	2	1	70	2	N	83	185	1			68
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 18,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,004

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	193	1	4042	2	N	12					32
							13	9									
02	3612	X	3439	-0-	-173	-0-	172	1	3256	2	N	10					42
							11	9									
03	4216	X	3738	-0-	-478	-0-	187	1	3544	2	N	6					48
							7	9									
04	4080	X	3807	-0-	-273	-0-	185	1	3614	2	N	7					55
							8	9									
05	4216	X	3659	-0-	-557	-0-	191	1	3460	2	N	7					62
							8	9									
06	4080	X	3404	-0-	-676	-0-	175	1	3229	2	N	-0-					62
07	3937	X	3674	-0-	-263	-0-	185	1	3486	2	N	3					65
							3	9									
08	3534	X	3511	-0-	-23	-0-	183	1	3328	2	N	-0-					65
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	170	1	3290	2	N	5					70
							6	9									
10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	189	1	3403	2	N	-0-					70
11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	177	1	3311	2	N	10					80
							11	9									
*12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	188	1	3387	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 43,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	589	N	532	-0-	-57	-0-	31	1	501	2	N	-0-					135
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	26	1	399	2	N	-0-					135
03	558	N	526	-0-	-32	-0-	32	1	494	2	N	-0-					135
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	28	1	444	2	N	-0-					135
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	30	1	434	2	N	-0-					135
06	510	N	420	-0-	-90	-0-	28	1	392	2	N	-0-					135
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	29	1	447	2	N	-0-					135
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	29	1	422	2	N	-0-					135
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	26	1	383	2	N	5					140
							6	9									
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	25	1	387	2	N	2					142
							2	9									
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	2	N	-0-					142
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	24	1	432	2	N	3					145
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2007	-0-	-101	-0-	106	1	1831	2	Y	64					112
							70	9									
02	2100	N	2033	-0-	-67	-0-	101	1	1868	2	Y	58	136	1			34
							64	9									
03	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	96	1	1724	2	Y	59					93
							65	9									
04	1950	N	1725	-0-	-225	-0-	78	1	1622	2	Y	23					116
							25	9									
05	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	90	1	1976	2	Y	125	138	1			103
							138	9									
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	99	1	2026	2	Y	48					151
							53	9									
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	96	1	1960	2	Y	125	135	1			141
							138	9									
08	2170	N	1824	-0-	-346	-0-	85	1	1667	2	Y	65	128	1			78
							72	9									
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	101	1	1975	2	Y	66	130	1			14
							73	9									
10	2170	N	1953	-0-	-217	-0-	67	1	1865	2	Y	19					33
							21	9									
11	1770	N	1645	-0-	-125	-0-	65	1	1538	2	Y	38					71
							42	9									
12	2170	N	1477	-0-	-693	-0-	43	1	1356	2	Y	71					142
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 23,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2251	-0-	-756	-0-	393	1	1744	2	N	104					252
							114	9									
02	DLQ G-10		2205	-0-	2205	2205	402	1	1728	2	N	68	190	1			130
							75	9									
03	DLQ G-10		2710	-0-	2710	4915	382	1	2189	2	N	126					256
							139	9									
04	7391	X	2476	-0-	-4915	-0-	280	1	2065	2	N	119	181	1			194
							131	9									
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	157	1	3254	2	N	124	188	1			130
							136	9									
06	2610	X	2516	-0-	-94	-0-	93	1	2333	2	N	82					212
							90	9									
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	139	1	2729	2	N	102	157	1			157
							112	9									
08	3069	X	2895	-0-	-174	-0-	133	1	2657	2	N	95					252
							105	9									
09	2970	X	2474	-0-	-496	-0-	107	1	2286	2	N	74	180	1			146
							81	9									
10	3069	X	2898	-0-	-171	-0-	132	1	2636	2	N	118					264
							130	9									
11	2880	X	1888	-0-	-992	-0-	73	1	1727	2	N	80	187	1			157
							88	9									
12	2976	X	2537	-0-	-439	-0-	95	1	2298	2	N	131	192	1			96
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 31,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,223

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
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
05	0		3469	-0-	3469	3469	143	1	3143	2	N	166	16	8			150
							183	9									
06	15030	X	11561	-0-	-3469	-0-	513	1	10485	2	N	512	383	1			279
							563	9									
07	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	572	1	11640	2	N	476	559	1			196
							524	9									
08	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	486	1	9564	2	N	345	361	1			180
							380	9									
09	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	651	1	12788	2	N	470	559	1			91
							517	9									
10	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	431	1	11923	2	N	470	361	1			200
							517	9									
11	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	429	1	10160	2	N	479	571	1			108
							527	9									
*12	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	325	1	10325	2	N	402	376	1			134
							442	9									

TOTAL GAS PROD: 87,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,320

MARATHON OIL COMPANY 525380
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	644	N	11	-0-	-633	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	744	N	2	-0-	-742	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	571	-0-	-204	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	616	N	394	-0-	-222	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	961	N	748	-0-	-213	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	629	-0-	-394	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-					-0-
09	960	N	790	-0-	-170	-0-	790	2			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
11	900	N	686	-0-	-214	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	806	N	677	-0-	-129	-0-	677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,042 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	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	74	1	1580	2	N	-0-					64
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	130	1	2751	2	N	-0-					64
03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	124	1	2633	2	N	-0-					64
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	98	1	2084	2	N	-0-					64
05	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	119	1	2527	2	N	-0-					64
06	3090	X	2384	-0-	-706	-0-	107	1	2277	2	N	-0-					64
07	3193	X	1884	-0-	-1309	-0-	85	1	1799	2	N	-0-					64
08	DLQ G-10		1621	-0-	1621	1621	73	1	1548	2	N	-0-					64
09	DLQ G-10		1427	-0-	1427	3048	64	1	1363	2	N	-0-					64
10	DLQ G-10		1460	-0-	1460	4508	66	1	1394	2	N	-0-					64
*11	300	N	1642	-0-	1342	5850	74	1	1568	2	N	-0-					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5850					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 22,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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	3751	X	3657	-0-	-94	-0-	3656	2	1	9	N	1					68
02	3388	X	2369	-0-	-1019	-0-	2369	2			N	-0-					68
03	3751	X	3452	-0-	-299	-0-	3452	2			N	-0-					68
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4301	2	2	9	N	2					70
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					70
06	3540	X	2623	-0-	-917	-0-	2623	2			N	-0-					70
07	4433	X	3730	-0-	-703	-0-	3728	2	2	9	N	2					72
08	4433	X	3197	-0-	-1236	-0-	3197	2			N	-0-					72
09	4290	X	3494	-0-	-796	-0-	3494	2			N	-0-					72
10	3720	X	3414	-0-	-306	-0-	3414	2			N	-0-					72
11	3600	X	3039	-0-	-561	-0-	3039	2			N	-0-					72
12	3720	X	3198	-0-	-522	-0-	3198	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 40,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	4495	X	1871	-0-	-2624	-0-	1871	2			N	-0-					83
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-					83
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					83
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					83
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					83
06	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			N	-0-					83
07	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					83
08	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					83
09	7500	X	4997	-0-	-2503	-0-	4997	2			N	-0-					83
10	7750	X	4279	-0-	-3471	-0-	4279	2			N	-0-					83
11	7500	X	4639	-0-	-2861	-0-	4639	2			N	-0-					83
12	7006	X	3924	-0-	-3082	-0-	3924	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 40,917 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	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2344	2	2	9	N	2					170
02	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1734	2	2	9	N	2					172
03	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					172
04	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1942	2	3	9	N	3					175
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2269	2	3	9	N	3					178
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					178
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					178
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2265	2	2	9	N	2					180
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1944	2	2	9	N	2					182
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2430	2	18	9	N	16					198
11	3000	N	3097	-0-	97	97	3082	2	15	9	N	14					212
*12	2872	N	2775	-0-	-97	-0-	2772	2	3	9	N	3	178	1			37

TOTAL GAS PROD: 27,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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	2170	X	116	-0-	-2054	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
03	1984	X	169	-0-	-1815	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	332	-0-	-1468	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	341	X	64	-0-	-277	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 790 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	7254	X	5625	-0-	-1629	-0-	5625	2			N	-0-					165
02	6552	X	4987	-0-	-1565	-0-	4987	2			N	-0-					165
03	7254	X	5029	-0-	-2225	-0-	5029	2			N	-0-					165
04	5910	X	4950	-0-	-960	-0-	4950	2			N	-0-					165
05	6076	X	5836	-0-	-240	-0-	5836	2			N	-0-					165
06	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					165
07	5518	X	5350	-0-	-168	-0-	5350	2			N	-0-					165
08	5828	X	5101	-0-	-727	-0-	5101	2			N	-0-					165
09	5640	X	5165	-0-	-475	-0-	5165	2			N	-0-					165
10	5828	X	5498	-0-	-330	-0-	5498	2			N	-0-					165
11	5580	X	5253	-0-	-327	-0-	5253	2			N	-0-					165
*12	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 63,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21142	X	18900	-0-	-2242	-0-	18845	2	55	9	N	50					167
02	18872	X	15715	-0-	-3157	-0-	15662	2	53	9	N	48					215
03	20894	X	16299	-0-	-4595	-0-	16216	2	83	9	N	75	183	1			107
04	20220	X	13898	-0-	-6322	-0-	13845	2	53	9	N	48					155
05	18910	X	15398	-0-	-3512	-0-	15343	2	55	9	N	50					205
06	18300	X	13616	-0-	-4684	-0-	13568	2	48	9	N	44	177	1			72
07	17391	X	15011	-0-	-2380	-0-	14960	2	51	9	N	46					118
08	16306	X	13179	-0-	-3127	-0-	13133	2	46	9	N	42					160
09	14910	X	13641	-0-	-1269	-0-	13608	2	33	9	N	30					190
10	15407	X	13150	-0-	-2257	-0-	13133	2	17	9	N	15					205
11	14520	X	8823	-0-	-5697	-0-	8812	2	11	9	N	10					215
*12	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	15899	2	59	9	N	54	169	1			100

TOTAL GAS PROD: 173,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	373	-0-	-123	-0-	373	2			N	-0-					73
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					73
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					73
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					73
05	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					73
06	420	N	247	-0-	-173	-0-	247	2			N	-0-					73
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					73
08	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					73
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					73
10	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	2			N	-0-					73
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					73
12	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 3,913 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					40
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					40
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					40
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					40
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					40
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					40
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					40
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					40
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					40
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					40
11	540	N	408	-0-	-132	-0-	408	2			Y	-0-					40
12	558	N	387	-0-	-171	-0-	387	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 7,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	1987	-0-	-1795	-0-	1987	2			Y	-0-					6
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					6
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					6
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3255	2	1	9	Y	1	1	8			6
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					6
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3128	2	1	9	Y	1	1	8			6
07	3131	X	2999	-0-	-132	-0-	2999	2			Y	-0-					6
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					6
09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			Y	-0-					6
10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-					6
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-					6
*12	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 39,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3955	-0-	-261	-0-	115 11	1 9	3829	2	N	10					191
02	3500	X	3462	-0-	-38	-0-	100 37	1 9	3325	2	N	34	174	1			51
03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	121	1	4036	2	N	-0-					51
04	3750	X	3502	-0-	-248	-0-	102 12	1 9	3388	2	N	11					62
05	3875	X	3494	-0-	-381	-0-	101 21	1 9	3372	2	N	19					81
06	3750	X	3198	-0-	-552	-0-	93	1	3105	2	N	-0-					81
07	3875	X	3400	-0-	-475	-0-	99	1	3301	2	N	-0-					81
08	3782	X	3116	-0-	-666	-0-	91 8	1 9	3017	2	N	7					88
09	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	110 28	1 9	3654	2	N	25					113
10	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	110	1	3669	2	N	-0-					113
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	115	1	3821	2	N	-0-					113
*12	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	116 62	1 9	3867	2	N	56					169

TOTAL GAS PROD: 43,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2657	-0-	-226	-0-	77	1	2580	2	N	-0-					-0-
02	2688	N	2441	-0-	-247	-0-	71	1	2370	2	N	-0-					-0-
03	2852	N	2655	-0-	-197	-0-	77	1	2578	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2560	-0-	-20	-0-	75	1	2485	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2495	-0-	-202	-0-	73	1	2422	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2151	-0-	-429	-0-	63	1	2088	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	1922	-0-	-713	-0-	56	1	1866	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2439	-0-	-41	-0-	71	1	2368	2	N	-0-					-0-
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	76	1	2535	2	N	-0-					-0-
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	71	1	2362	2	N	-0-					-0-
11	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	79	1	2624	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2677	-0-	-20	-0-	78	1	2599	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	899	N	840	-0-	-59	-0-	24	1	816	2	N	-0-			-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	24	1	792	2	N	-0-			-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	26	1	875	2	N	-0-			-0-
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	22	1	748	2	N	-0-			-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	28	1	934	2	N	-0-			-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	27	1	896	2	N	-0-			-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	28	1	925	2	N	-0-			-0-
08	961	N	890	-0-	-71	-0-	26	1	864	2	N	-0-			-0-
09	930	N	765	-0-	-165	-0-	22	1	743	2	N	-0-			-0-
10	961	N	733	-0-	-228	-0-	21	1	712	2	N	-0-			-0-
11	870	N	730	-0-	-140	-0-	21	1	709	2	N	-0-			-0-
12	806	N	625	-0-	-181	-0-	18	1	607	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,908 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	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	55	1	1819	2	N	-0-			-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	53	1	1778	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	63	1	2107	2	N	-0-			-0-
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	55	1	1847	2	N	-0-			-0-
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	54	1	1804	2	N	-0-			-0-
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	52	1	1737	2	N	-0-			-0-
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	55	1	1825	2	N	-0-			-0-
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	54	1	1807	2	N	-0-			-0-
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	55	1	1823	2	N	-0-			-0-
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	61	1	2034	2	N	-0-			-0-
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	69	1	2306	2	N	-0-			-0-
*12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	74	1	2458	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5495	-0-	-271	-0-	160	1	5326	2	N	8	186	1			62
							9	9									
02	5572	X	5176	-0-	-396	-0-	151	1	5025	2	N	-0-					62
03	6169	X	5710	-0-	-459	-0-	166	1	5544	2	N	-0-					62
04	5970	X	5234	-0-	-736	-0-	151	1	5021	2	N	56					118
							62	9									
05	5828	X	4954	-0-	-874	-0-	144	1	4799	2	N	10					128
							11	9									
06	5550	X	4126	-0-	-1424	-0-	120	1	4006	2	N	-0-					128
07	5735	X	5143	-0-	-592	-0-	150	1	4993	2	N	-0-					128
08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	165	1	5512	2	N	-0-					128
09	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	172	1	5739	2	N	-0-					128
10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	164	1	5460	2	N	57					185
							63	9									
11	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	169	1	5642	2	N	32					217
							35	9									
*12	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	176	1	5870	2	N	35					252
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 65,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2246	-0-	-17	-0-	65	1	2181	2	N	-0-					50
02	2044	N	1620	-0-	-424	-0-	47	1	1573	2	N	-0-					50
03	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	84	1	2798	2	N	3					53
							3	9									
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	69	1	2314	2	N	25					78
							28	9									
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	63	1	2097	2	N	-0-					78
06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	75	1	2508	2	N	-0-					78
07	2263	N	1938	-0-	-325	-0-	56	1	1882	2	N	-0-					78
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	63	1	2116	2	N	-0-					78
09	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	81	1	2712	2	N	-0-					78
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	76	1	2520	2	N	-0-					78
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	77	1	2563	2	N	-0-					78
*12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	76	1	2522	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 28,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	91	1	3026	2	N	-0-			-0-
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	78	1	2607	2	N	-0-			-0-
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	90	1	3014	2	N	8			8
							9	9							
04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	77	1	2577	2	N	12			20
							13	9							
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	91	1	3039	2	N	18			38
							20	9							
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	85	1	2838	2	N	-0-			38
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	90	1	2990	2	N	5			43
							6	9							
08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	87	1	2895	2	N	9			52
							10	9							
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	91	1	3038	2	N	-0-			52
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	93	1	3084	2	N	10			62
							11	9							
11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	97	1	3223	2	N	10			72
							11	9							
*12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	90	1	2993	2	N	16			88
							18	9							

TOTAL GAS PROD: 36,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

01	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	12616	2			N	-0-			-0-
02	10892	X	7425	-0-	-3467	-0-	7425	2			N	-0-			-0-
03	12772	X	4983	-0-	-7789	-0-	4983	2			N	-0-			-0-
04	12360	X	2716	-0-	-9644	-0-	2716	2			N	-0-			-0-
05	12772	X	1611	-0-	-11161	-0-	1611	2			N	-0-			-0-
06	12210	X	1380	-0-	-10830	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
07	8215	X	1515	-0-	-6700	-0-	1515	2			N	-0-			-0-
08	3534	X	1393	-0-	-2141	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
09	2730	X	1741	-0-	-989	-0-	1741	2			N	-0-			-0-
10	1612	X	1210	-0-	-402	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
11	1470	X	1383	-0-	-87	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
12	1798	X	1258	-0-	-540	-0-	1258	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	75	1	2509	2	N	-0-			-0-
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	72	1	2415	2	N	-0-			-0-
03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	79	1	2641	2	N	-0-			-0-
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	70	1	2331	2	N	-0-			-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	62	1	2069	2	N	-0-			-0-
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	59	1	1953	2	N	-0-			-0-
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	63	1	2092	2	N	-0-			-0-
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	62	1	2055	2	N	-0-			-0-
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	62	1	2070	2	N	-0-			-0-
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	68	1	2279	2	N	-0-			-0-
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	70	1	2341	2	N	-0-			-0-
*12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	75	1	2503	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,075 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	5549 X	5115	-0-	-434	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
02	4704 X	4484	-0-	-220	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
03	5208 X	4304	-0-	-904	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
04	5040 X	3931	-0-	-1109	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
05	5208 X	4904	-0-	-304	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
06	4950 X	4689	-0-	-261	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
07	4960 X	4459	-0-	-501	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
08	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
09	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
10	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
11	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
*12	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,732 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
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
MOORE, LEO GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 119391 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10296 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	6			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5289	-0-	2189	2189	5210	2	79	9	N	72	197	1			109
02	4388	X	2199	-0-	-2189	-0-	2144	2	55	9	N	50					159
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2846	2	72	9	N	65					224
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4130	2	98	9	N	89	194	1			119
05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2760	2	91	9	N	83					202
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3185	2	79	9	N	72	192	1			82
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3622	2	69	9	N	63					145
08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3517	2	41	9	N	37					182
*09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3039	2	39	9	N	35					217
*10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3418	2	68	9	N	62	195	1			84
*11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3241	2	80	9	N	73					157
*12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 37,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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 (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON 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 (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON 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 (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON 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 (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-	74	1			520
02		5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5254	2	155	9	N	141					661
03		5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5672	2	65	9	N	59	184	1			536
04		5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5593	2	144	9	N	131					667
05		6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6005	2	76	9	N	69	188	1			548
06		5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5908	2	69	9	N	63					611
07		5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5636	2	155	9	N	141	180	1			572
08		5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5821	2	107	9	N	97	184	1			485
09		5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5538	2	128	9	N	116	182	1			419
10		5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5629	2	168	9	N	153	182	1			390
*11		5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5278	2	197	9	N	179					569
12		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					569

TOTAL GAS PROD: 63,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,149

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON 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 (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON 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 (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 113473 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) //CONT.// 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POKEY (RODESSA) 72170 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
TAYLOR, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 041655 COMPL. DATE 06/26/1966 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6419 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	148	1	146	2	N	3					140
							3	9									
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	190	1	134	2	N	1					141
							1	9									
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	242	1	558	2	N	15					156
							17	9									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	220	1	432	2	N	9					165
							10	9									
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	196	1	392	2	N	6	1	8			170
							7	9									
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	230	1	722	2	N	10					180
							11	9									
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	257	1	1165	2	N	21					201
							23	9									
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	244	1	965	2	N	15					216
							17	9									
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	249	1	892	2	N	12					228
							13	9									
10	1457	N	1243	-0-	-214	-0-	255	1	965	2	N	21					249
							23	9									
11	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	231	1	861	2	N	25					274
							28	9									
12	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	236	1	858	2	N	-0-					274

TOTAL GAS PROD: 10,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	744	N	569	-0-	-175	-0-	282	1	278	2	N	8					139
							9	9									
02	756	N	414	-0-	-342	-0-	240	1	170	2	N	4					143
							4	9									
03	806	N	636	-0-	-170	-0-	188	1	435	2	N	12					155
							13	9									
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	210	1	411	2	N	4					159
							4	9									
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	234	1	469	2	N	13					172
							14	9									
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	200	1	627	2	N	-0-					172
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	173	1	786	2	N	-0-					172
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	186	1	734	2	N	-0-					172
09	840	N	765	-0-	-75	-0-	167	1	598	2	N	-0-					172
10	961	N	838	-0-	-123	-0-	175	1	663	2	N	-0-					172
11	900	N	874	-0-	-26	-0-	185	1	689	2	N	-0-					172
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	180	1	656	2	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 8,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7311 - 7322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-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-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
VANCE, MAE B. WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252

01	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	221	1	5437	2	N	44					134
						48	9									
02	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	208	1	5128	2	N	36					170
						40	9									
03	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	235	1	5709	2	N	47	190	1			27
						52	9									
04	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	215	1	5116	2	N	25					52
						28	9									
05	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	205	1	4905	2	N	23					75
						25	9									
06	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	203	1	4788	2	N	27					102
						30	9									
07	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	249	1	5840	2	N	35					137
						39	9									
08	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	224	1	5179	2	N	25					162
						28	9									
09	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	253	1	5925	2	N	44	178	1			28
						48	9									
10	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	262	1	6202	2	N	29					57
						32	9									
11	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	214	1	5036	2	N	20					77
						22	9									
*12	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	278	1	6502	2	N	30					107
						33	9									

TOTAL GAS PROD: 68,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7314 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

01	4743 X	4539	-0-	-204	-0-	177	1	4362	2	Y	-0-					-0-
02	4340 X	4167	-0-	-173	-0-	163	1	4004	2	Y	-0-					-0-
03	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	186	1	4543	2	Y	-0-					-0-
04	4440 X	4352	-0-	-88	-0-	175	1	4177	2	Y	-0-					-0-
05	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	185	1	4445	2	Y	-0-					-0-
06	4590 X	4169	-0-	-421	-0-	170	1	3999	2	Y	-0-					-0-
07	4743 X	4520	-0-	-223	-0-	185	1	4335	2	Y	-0-					-0-
08	4743 X	4378	-0-	-365	-0-	181	1	4197	2	Y	-0-					-0-
09	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	185	1	4323	2	Y	-0-					-0-
10	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	187	1	4443	2	Y	-0-					-0-
11	4380 X	4274	-0-	-106	-0-	175	1	4099	2	Y	-0-					-0-
12	4650 X	4406	-0-	-244	-0-	181	1	4225	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-			-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-			-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	INC G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-			-0-
09	INC G-10		122	-0-	122	127	5	1	117	2	Y	-0-			-0-
10	INC G-10		179	-0-	179	306	7	1	172	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		149	-0-	149	455	7	1	142	2	Y	-0-			-0-
*12	594	X	139	-0-	-455	-0-	6	1	133	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 184304 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7104 - 7306

01	32271	X	2195	-0-	-30076	-0-	283	1	1912	2	N	-0-			-0-
02	29148	X	1671	-0-	-27477	-0-	266	1	1405	2	N	-0-			-0-
03	32271	X	1485	-0-	-30786	-0-	288	1	1197	2	N	-0-			-0-
04	31230	X	856	-0-	-30374	-0-	265	1	591	2	N	-0-			-0-
05	32271	X	831	-0-	-31440	-0-	271	1	560	2	N	-0-			-0-
06	2130	X	718	-0-	-1412	-0-	211	1	507	2	N	-0-			-0-
07	1860	X	424	-0-	-1436	-0-	32	1	392	2	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1288	-0-	1288	1288	85	1	1203	2	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		17	-0-	17	1305	16	1	1	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		79	-0-	79	1384	11	1	68	2	N	-0-			-0-
11	1384	N	-0-	-0-	-1384	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 197849 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7288 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	422	1	3246	2	N	1					174
							1	9									
02	3192	X	2907	-0-	-285	-0-	394	1	2512	2	N	1					175
							1	9									
03	3596	X	3087	-0-	-509	-0-	404	1	2683	2	N	-0-					175
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	464	1	3134	2	N	6	1	8			180
							7	9									
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	468	1	3446	2	N	-0-					180
06	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	523	1	3215	2	N	1	1	8			180
							1	9									
07	3720	X	3235	-0-	-485	-0-	538	1	2697	2	N	-0-					180
08	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	642	1	3842	2	N	-0-					180
09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	617	1	3618	2	N	-0-					180
10	3906	X	3219	-0-	-687	-0-	651	1	2568	2	N	-0-					180
11	4350	X	3200	-0-	-1150	-0-	686	1	2514	2	N	-0-					180
12	4495	X	2915	-0-	-1580	-0-	550	1	2365	2	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 42,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	331	1	2541	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2800	X	2503	-0-	-297	-0-	339	1	2163	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2263	X	2064	-0-	-199	-0-	270	1	1794	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	1545	-0-	-1245	-0-	199	1	1343	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	2883	X	1875	-0-	-1008	-0-	223	1	1645	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	2790	X	1342	-0-	-1448	-0-	188	1	1154	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	155	-0-	-2604	-0-	25	1	127	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	1	1	8			-0-
10	1860	X	174	-0-	-1686	-0-	35	1	138	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1350	X	87	-0-	-1263	-0-	19	1	68	2	N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	#	4109	-0-	-324	-0-	237	1	3872	2	N	-0-					12
02	4004	#	3591	-0-	-413	-0-	217	1	3374	2	N	-0-					12
03	4278	#	4093	-0-	-185	-0-	252	1	3841	2	N	-0-					12
04	4020	#	3808	-0-	-212	-0-	230	1	3578	2	N	-0-					12
05	4123	#	4009	-0-	-114	-0-	253	1	3756	2	N	-0-					12
06	3990	#	3653	-0-	-337	-0-	239	1	3414	2	N	-0-					12
07	4092	#	4035	-0-	-57	-0-	248	1	3787	2	N	-0-					12
08	4092	#	3881	-0-	-211	-0-	245	1	3635	2	N	1	1	8			12
							1	9									
09	3870	#	3533	-0-	-337	-0-	226	1	3307	2	N	-0-					12
10	4030	#	3780	-0-	-250	-0-	227	1	3552	2	N	1	1	8			12
							1	9									
11	3900	#	3772	-0-	-128	-0-	216	1	3555	2	N	1	1	8			12
							1	9									
12	4030	#	3557	-0-	-473	-0-	189	1	3357	2	N	10					22
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 45,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	2263	#	1817	-0-	-446	-0-	1815	2	2	9	N	2					134
02	1820	#	1641	-0-	-179	-0-	1638	2	3	9	N	3					137
03	1776	R	1776	-0-	-0-	-0-	1766	2	10	9	N	9					146
04	1770	#	1705	-0-	-65	-0-	1701	2	4	9	N	4					150
05	1829	#	1796	-0-	-33	-0-	1785	2	11	9	N	10					160
06	1770	#	1751	-0-	-19	-0-	1742	2	9	9	N	8					168
07	1829	#	1727	-0-	-102	-0-	1721	2	6	9	N	5					173
08	1798	#	1765	-0-	-33	-0-	1764	2	1	9	N	1					174
09	1740	#	1735	-0-	-5	-0-	1734	2	1	9	N	1					175
10	1798	#	1700	-0-	-98	-0-	1699	2	1	9	N	1	165	1			11
11	1740	#	1709	-0-	-31	-0-	1708	2	1	9	N	1					12
*12	1825	R	1825	-0-	-0-	-0-	1817	2	8	9	N	7					19

TOTAL GAS PROD: 20,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	1488	#	1431	-0-	-57	-0-	165	1	1266	2	N	-0-					25
02	1344	#	1242	-0-	-102	-0-	167	1	1066	2	N	8					33
							9	9									
03	1488	#	1452	-0-	-36	-0-	190	1	1262	2	N	-0-					33
04	1646	R	1646	-0-	-0-	-0-	211	1	1429	2	N	5					38
							6	9									
05	1488	#	1480	-0-	-8	-0-	176	1	1298	2	N	5					43
							6	9									
06	1380	#	48	-0-	-1332	-0-	7	1	41	2	N	-0-					43
07	1705	#	675	-0-	-1030	-0-	112	1	563	2	N	-0-					43
08	1705	#	631	-0-	-1074	-0-	90	1	541	2	N	-0-					43
09	1650	#	1250	-0-	-400	-0-	182	1	1068	2	N	-0-					43
10	1488	#	227	-0-	-1261	-0-	46	1	181	2	N	-0-					43
11	660	#	445	-0-	-215	-0-	95	1	348	2	N	2					45
							2	9									
12	1302	#	1021	-0-	-281	-0-	191	1	820	2	N	9					54
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 11,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	616	N	131	-0-	-485	-0-	18	1	112	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	53	1	355	2	N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	44	1	299	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	50	1	368	2	N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	200	1	1231	2	N	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	242	1	1213	2	N	-0-					-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	186	1	1110	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	814	-0-	-626	-0-	119	1	695	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	923	-0-	-534	-0-	186	1	736	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1260	N	550	-0-	-710	-0-	118	1	432	2	N	-0-					-0-
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	177	1	759	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					55
02	392	N	323	-0-	-69	-0-	323	2			N	-0-					55
03	496	N	307	-0-	-189	-0-	307	2			N	-0-					55
04	840	N	282	-0-	-558	-0-	282	2			N	-0-					55
05	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	2			N	-0-					55
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	2			N	-0-					55
07	279	N	55	-0-	-224	-0-	55	2			N	-0-					55
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					55
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					55
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					55
11	630	N	363	-0-	-267	-0-	363	2			N	-0-					55
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 5,074 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	270	N	63	-0-	-207	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,134 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	14B2 EXT		153	-0-	153	493	153	3			N	-0-					49
02	14B2 EXT		150	-0-	150	643	150	3			N	-0-					49
03	14B2 EXT		146	-0-	146	789	146	3			N	-0-					49
04	14B2 EXT		227	-0-	227	1016	227	3			N	-0-					49
05	14B2 EXT		144	-0-	144	1160	144	3			N	-0-					49
06	14B DENY		154	-0-	154	1314	154	3			N	-0-					49
07	14B DENY		32	-0-	32	1346	32	3			N	-0-					49
08	1523	N	177	-0-	-1346	-0-	177	3			N	-0-					49
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					49
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					49
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 1,348 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	14B2 EXT		413	-0-	413	1332	413	3			N	-0-					72
02	14B2 EXT		405	-0-	405	1737	405	3			N	-0-					72
03	14B2 EXT		393	-0-	393	2130	393	3			N	-0-					72
04	14B2 EXT		614	-0-	614	2744	614	3			N	-0-					72
05	14B2 EXT		389	-0-	389	3133	389	3			N	-0-					72
06	14B DENY		418	-0-	418	3551	418	3			N	-0-					72
07	14B DENY		88	-0-	88	3639	88	3			N	-0-					72
08	3100	N	479	-0-	-2621	1018	479	3			N	-0-					72
*09	1292	N	274	-0-	-1018	-0-	274	3			N	-0-					72
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					72
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 3,646 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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	117	-0-	117	117	117	2			N	-0-					23
08	14B2	EXT	4211	-0-	4211	4328	4208	2	3	9	N	3	3	8			23
09	4614		286	-0-	-4328	-0-	286	2			N	-0-					23
10	1195		1195	-0-	-0-	-0-	1192	2	3	9	N	3	3	8			23
11	900		895	-0-	-5	-0-	894	2	1	9	N	1	1	8			23
12	930		1176	-0-	246	246	1172	2	4	9	N	4	4	8			23

TOTAL GAS PROD: 7,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	302	-0-	302	302	302	2			N	-0-					28
08	14B2	EXT	473	-0-	473	775	473	2			N	-0-					28
09	531		87	-0-	-444	331	87	2			N	-0-					28
10	806		475	-0-	-331	-0-	475	2			N	-0-					28
11	450	N	259	-0-	-191	-0-	259	2			N	-0-					28
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C) //CONT.// 72909 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHUI (COTTON VALLEY LIME) 74131 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
RACHUI, VERNA ET AL WELL #: 1R RRCID -> 163937 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 15630 PERF. 14890 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	#	2579	-0-	-3311	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
02	5320	#	2398	-0-	-2922	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
03	6909		6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
04	3448	R	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
05	3871	R	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
06	6150		3133	-0-	-3017	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
07	6355		2339	-0-	-4016	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
08	6355		4863	-0-	-1492	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
09	3750	#	3218	-0-	-532	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
10	3875	#	3316	-0-	-559	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
11	4710	#	2317	-0-	-2393	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
12	4867	#	3384	-0-	-1483	-0-	3384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,775 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7670	2	35	9	N	32					81
02	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	6995	2	28	9	N	25					106
03	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7660	2	34	9	N	31					137
04	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5387	2	19	9	N	17					154
05	7223	X	6090	-0-	-1133	-0-	6076	2	14	9	N	13					167
06	6990	X	6279	-0-	-711	-0-	6265	2	14	9	N	13					180
07	7223	X	6541	-0-	-682	-0-	6522	2	19	9	N	17					197
08	7223	X	5048	-0-	-2175	-0-	5033	2	15	9	N	14					211
09	6270	X	5356	-0-	-914	-0-	5343	2	13	9	N	12					223
10	6479	X	5879	-0-	-600	-0-	5869	2	10	9	N	9	181	1			51
11	6330	X	5815	-0-	-515	-0-	5796	2	19	9	N	17					68
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 68,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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	4340	X	2799	-0-	-1541	-0-	2786	2	13	9	N	12					65
02	3752	X	3261	-0-	-491	-0-	3251	2	10	9	N	9					74
03	3224	X	3052	-0-	-172	-0-	3044	2	8	9	N	7					81
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2788	2	9	9	N	8					89
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3266	2	9	9	N	8					97
06	3480	X	2641	-0-	-839	-0-	2637	2	4	9	N	4					101
07	3596	X	3223	-0-	-373	-0-	3215	2	8	9	N	7					108
08	3286	X	2864	-0-	-422	-0-	2857	2	7	9	N	6					114
09	3180	X	3101	-0-	-79	-0-	3097	2	4	9	N	4					118
10	3286	X	2851	-0-	-435	-0-	2845	2	6	9	N	5					123
11	3120	X	2692	-0-	-428	-0-	2684	2	8	9	N	7					130
12	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	2897	2	7	9	N	6					136

TOTAL GAS PROD: 35,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1991	-0-	-303	-0-	1985	2	6	9	N	5					122
02	2072	#	1877	-0-	-195	-0-	1874	2	3	9	N	3					125
03	2294	#	2119	-0-	-175	-0-	2115	2	4	9	N	4					129
04	2070	#	1949	-0-	-121	-0-	1948	2	1	9	N	1					130
05	2077	#	1755	-0-	-322	-0-	1755	2			N	-0-					130
06	2040	#	1898	-0-	-142	-0-	1898	2			N	-0-					130
07	2108	#	1890	-0-	-218	-0-	1890	2			N	-0-					130
08	2108	#	1849	-0-	-259	-0-	1834	2	15	9	N	14					144
09	1950	#	1877	-0-	-73	-0-	1860	2	17	9	N	15					159
10	2153	R	2153	-0-	-0-	-0-	2139	2	14	9	N	13					172
11	2076	R	2076	-0-	-0-	-0-	2070	2	6	9	N	5					177
*12	2062	R	2062	-0-	-0-	-0-	2058	2	4	9	N	4					181

TOTAL GAS PROD: 23,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
11	8	R	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 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	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAKE, N. (WOODBINE) 75312 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
P.D.C. BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 155874 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5922 - 4932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					39
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					39
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					39
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					39
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					39
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					39
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					39
08	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	2			N	-0-					39
09	270	N	28	-0-	-242	-0-	28	2			N	-0-					39
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					39
11	180	N	66	-0-	-114	-0-	66	2			N	-0-					39
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 2,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
COLDIRON 1 WELL #: 1W RRCID -> 214188 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6510 - 6517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					263
02	28	#	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					263
03	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					263
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					263
05	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					263
06	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					263
07	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					263
08	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					263
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					263
10	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					263
11	30	#	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					263
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					263

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	R	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1					178
02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					178
03	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					178
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					178
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					178
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					178
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					178
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	942	2	190	9	N	173					217
04	411	R	411	-0-	-0-	-0-	259	2	152	9	N	138					355
05	14B2 EXT		116	-0-	116	116	107	2	9	9	N	8	183	1			180
06	14B2 EXT		85	-0-	85	201	85	2			N	-0-					180
07	14B2 EXT		393	-0-	393	594	368	2	25	9	N	23	148	1			55
08	14B2 EXT		467	-0-	467	1061	345	2	122	9	N	111					166
09	14B2 EXT		354	-0-	354	1415	209	2	145	9	N	132	180	1			118
10	14B2 EXT		390	-0-	390	1805	335	2	55	9	N	50					168
11	14B2 EXT		331	-0-	331	2136	222	2	109	9	N	99					267
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2136					N	NO RPT					267

TOTAL GAS PROD: 3,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

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	6479	#	5946	-0-	-533	-0-	5946	2			N	-0-					320
02	5852	#	5334	-0-	-518	-0-	5331	2	3	9	N	3	185	1			138
03	5579	R	5579	-0-	-0-	-0-	5529	2	50	9	N	45					183
04	4873	R	4873	-0-	-0-	-0-	4867	2	6	9	N	5					188
05	6417	#	5287	-0-	-1130	-0-	5279	2	8	9	N	7					195
06	5760	#	4977	-0-	-783	-0-	4966	2	11	9	N	10					205
07	5921	#	3497	-0-	-2424	-0-	3467	2	30	9	N	27	152	1			80
08	5580	#	3386	-0-	-2194	-0-	3369	2	17	9	N	15					95
09	5130	#	3296	-0-	-1834	-0-	3296	2			N	-0-					95
10	5301	#	3156	-0-	-2145	-0-	3156	2			N	-0-					95
11	4980	#	2973	-0-	-2007	-0-	2855	2	118	9	N	107					202
12	3503	#	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 48,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	#	5023	-0-	-2293	-0-	5023	2			N	-0-					147
02	5544	#	4478	-0-	-1066	-0-	4395	2	83	9	N	75					222
03	4463	R	4463	-0-	-0-	-0-	4347	2	116	9	N	105					327
04	4748	R	4748	-0-	-0-	-0-	4580	2	168	9	N	153					480
05	5512	R	5512	-0-	-0-	-0-	5308	2	204	9	N	185	175	1			490
06	5218	R	5218	-0-	-0-	-0-	5144	2	74	9	N	67	182	1			375
07	4960	#	4469	-0-	-491	-0-	4392	2	77	9	N	70					445
08	4898	#	1086	-0-	-3812	-0-	1086	2			N	-0-					445
09	5340	#	434	-0-	-4906	-0-	340	2	94	9	N	85					530
10	5518	#	621	-0-	-4897	-0-	621	2			N	-0-					530
11	5220	#	186	-0-	-5034	-0-	186	2			N	-0-					530
12	4464	#	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					530

TOTAL GAS PROD: 36,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					34
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	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-

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					107
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	#	-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-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	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

01	3407	R	3407	-0-	-0-	-0-	3295	2	112	9	N	102					327
02	3528	#	2582	-0-	-946	-0-	2564	2	18	9	N	16					343
03	3906	#	3327	-0-	-579	-0-	3327	2			N	-0-	188	1			155
04	3630	#	3471	-0-	-159	-0-	3407	2	64	9	N	58					213
05	3664	R	3664	-0-	-0-	-0-	3597	2	67	9	N	61	186	1			88
06	3300	#	3004	-0-	-296	-0-	2987	2	17	9	N	15					103
07	3317	#	2492	-0-	-825	-0-	2469	2	23	9	N	21					124
08	3596	#	2460	-0-	-1136	-0-	2460	2			N	-0-					124
09	3540	#	1490	-0-	-2050	-0-	1490	2			N	-0-					124
10	3658	#	2128	-0-	-1530	-0-	2128	2			N	-0-					124
11	3000	#	2017	-0-	-983	-0-	2017	2			N	-0-					124
12	2480	#	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 30,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

ALLBRITTON WELL #: 1 RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	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-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
10	14B DENY	-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-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231510 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6452 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					50
02	616	#	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					50
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					50
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	#	-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	2325	#	1512	-0-	-813	-0-	1486	3	26	9	N	24	1	8			193
02	2100	#	1492	-0-	-608	-0-	1486	3	6	9	N	5					198
03	2325	#	1403	-0-	-922	-0-	1388	3	15	9	N	14	178	1			34
04	1920	#	994	-0-	-926	-0-	988	3	6	9	N	5					39
05	1984	#	1432	-0-	-552	-0-	1428	3	4	9	N	4					43
06	1714	R	1714	-0-	-0-	-0-	1706	3	8	9	N	7					50
07	1643	#	771	-0-	-872	-0-	770	3	1	9	N	1					51
08	1426	#	909	-0-	-517	-0-	901	3	8	9	N	7					58
09	1710	#	1131	-0-	-579	-0-	1124	3	7	9	N	6					64
10	1767	#	1066	-0-	-701	-0-	1062	3	4	9	N	4					68
11	1710	#	934	-0-	-776	-0-	931	3	3	9	N	3					71
12	1178	#	622	-0-	-556	-0-	608	3	14	9	N	13					84

TOTAL GAS PROD: 13,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	1749	R	1749	-0-	-0-	-0-	1694	3	55	9	N	50					193
02	1723	R	1723	-0-	-0-	-0-	1694	3	29	9	N	26					219
03	1860	#	1142	-0-	-718	-0-	1125	3	17	9	N	15					234
04	1800	#	981	-0-	-819	-0-	972	3	9	9	N	8					242
05	1922	#	667	-0-	-1255	-0-	659	3	8	9	N	7					249
06	1860	#	1826	-0-	-34	-0-	1823	3	3	9	N	3					252
07	1922	#	1522	-0-	-400	-0-	1509	3	13	9	N	12	180	1			84
08	1433	R	1433	-0-	-0-	-0-	1418	3	15	9	N	14					98
09	1830	#	1137	-0-	-693	-0-	1129	3	8	9	N	7					105
10	1891	#	1244	-0-	-647	-0-	1232	3	12	9	N	11					116
11	1830	#	1083	-0-	-747	-0-	1074	3	9	9	N	8					124
12	1519	#	905	-0-	-614	-0-	891	3	14	9	N	13					137

TOTAL GAS PROD: 15,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	68	R	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-			28
02	120	R	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	-0-			28
03	115	R	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	-0-			28
04	114	R	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-			28
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	2	N	-0-			28
06	120	#	102	-0-	-18	-0-	8	1	94	2	N	-0-			28
07	124	#	78	-0-	-46	-0-	7	1	71	2	N	-0-			28
08	124	#	67	-0-	-57	-0-	6	1	61	2	N	-0-			28
09	120	#	85	-0-	-35	-0-	7	1	78	2	N	-0-			28
10	124	#	62	-0-	-62	-0-	5	1	57	2	N	-0-			28
11	90	#	65	-0-	-25	-0-	7	1	58	2	N	-0-			28
12	93	#	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	2	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 1,044 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	#	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-			38
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	2	N	-0-			38
03	32	R	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			38
04	30	#	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-			38
05	31	#	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			38
06	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			38
07	31	#	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-			38
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-			38
09	30	#	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-			38
10	31	#	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			38
11	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			38
*12	55	R	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	92	R	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-			28
02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-			28
03	85	R	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-			28
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-			28
05	112	R	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	N	-0-			28
06	114	R	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	N	-0-			28
07	124	#	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	2	N	-0-			28
08	124	#	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	2	N	-0-			28
09	130	R	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-			28
10	124	#	97	-0-	-27	-0-	8	1	89	2	N	-0-			28
11	120	#	74	-0-	-46	-0-	8	1	66	2	N	-0-			28
12	124	#	75	-0-	-49	-0-	6	1	69	2	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 1,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	2	N	-0-					69
02	153	R	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					69
03	168	R	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	N	-0-					69
04	158	R	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					69
05	155	#	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	2	N	-0-					69
06	150	#	145	-0-	-5	-0-	8	1	137	2	N	-0-					69
07	156	R	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-					69
08	161	R	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-					69
09	167	R	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-					69
10	155	#	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	2	N	-0-					69
11	150	#	92	-0-	-58	-0-	7	1	85	2	N	-0-					69
12	186	#	88	-0-	-98	-0-	5	1	83	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 1,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	320	-0-	-52	-0-	19	1	301	2	N	-0-					37
02	336	#	305	-0-	-31	-0-	17	1	288	2	N	-0-					37
03	357	R	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	N	-0-					37
04	350	R	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	N	-0-					37
05	322	R	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	2	N	-0-					37
06	300	#	298	-0-	-2	-0-	17	1	281	2	N	-0-					37
07	310	#	280	-0-	-30	-0-	17	1	263	2	N	-0-					37
08	310	#	271	-0-	-39	-0-	17	1	254	2	N	-0-					37
09	300	#	275	-0-	-25	-0-	16	1	259	2	N	-0-					37
10	310	#	231	-0-	-79	-0-	14	1	217	2	N	-0-					37
11	300	#	214	-0-	-86	-0-	17	1	197	2	N	-0-					37
12	279	#	227	-0-	-52	-0-	14	1	213	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GLENN, IVA WELL #: 1 RRCID -> 148246 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					27
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					27
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					27
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					27
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 1,315 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

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9 25	1 9	218	3	N	23					116
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8 25	1 9	204	3	N	23					139
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11 23	1 9	276	3	N	21					160
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11 23	1 9	306	3	N	21					181
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	6 24	1 9	198	3	N	22					203
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	4 20	1 9	222	3	N	18					221
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	7 39	1 9	196	3	N	35	188	1			68
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	5 20	1 9	148	3	N	18					86
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	6 19	1 9	155	3	N	17					103
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	7 23	1 9	180	3	N	21					124
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6 20	1 9	166	3	N	18					142
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	5 22	1 9	145	3	N	20					162

TOTAL GAS PROD: 2,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1415	2	24	9	Y	22	32	1			37
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1319	2	8	9	Y	7					44
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1485	2	15	9	Y	14	37	1			21
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1522	2	18	9	Y	16					37
05	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1410	2	10	9	Y	9	34	1			12
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1468	2	11	9	Y	10					22
07	1581	N	1236	-0-	-345	-0-	1228	2	8	9	Y	7					29
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1412	2	12	9	Y	11					40
09	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	1420	2	7	9	Y	6	34	1			12
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1423	2	11	9	Y	10					22
11	1380	N	598	-0-	-782	-0-	594	2	4	9	Y	4					26
*12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1613	2	24	9	Y	22	33	1			15

TOTAL GAS PROD: 16,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1415	2	24	9	Y	22	32	1			37
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1319	2	8	9	Y	7					44
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1485	2	15	9	Y	14	37	1			21
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1522	2	18	9	Y	16					37
05	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1410	2	10	9	Y	9	34	1			12
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1468	2	11	9	Y	10					22
07	1581	N	1236	-0-	-345	-0-	1228	2	8	9	Y	7					29
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1412	2	12	9	Y	11					40
09	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	1420	2	7	9	Y	6	34	1			12
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1423	2	11	9	Y	10					22
11	1380	N	598	-0-	-782	-0-	594	2	4	9	Y	4					26
*12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1613	2	24	9	Y	22	33	1			15

TOTAL GAS PROD: 16,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	310	N	289	-0-	-21	-0-	283	2	6	9	Y	5	7	1			8
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	Y	1					9
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	Y	3	8	1			4
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	2	3	9	Y	3					7
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	261	2	2	9	Y	2	6	1			3
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	262	2	2	9	Y	2					5
07	310	N	243	-0-	-67	-0-	242	2	1	9	Y	1					6
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2					8
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-	6	1			2
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	Y	2					4
11	240	N	125	-0-	-115	-0-	124	2	1	9	Y	1					5
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	347	2	6	9	Y	5	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	296	2	6	9	Y	5	7	1			8
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1					9
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	293	2	3	9	Y	3	7	1			5
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	276	2	2	9	Y	2					7
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3	9	Y	3	8	1			2
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	Y	2					4
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	280	2	3	9	Y	3					7
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	307	2	2	9	Y	2					9
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			Y	-0-	6	1			3
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	Y	2					5
11	300	N	139	-0-	-161	-0-	138	2	1	9	Y	1					6
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	406	2	7	9	Y	6	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 3,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	806	N	801	-0-	-5	-0-	787	2	14	9	Y	13	20	1			22
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	764	2	3	9	Y	3					25
03	868	N	839	-0-	-29	-0-	831	2	8	9	Y	7	21	1			11
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	759	2	8	9	Y	7					18
05	837	N	643	-0-	-194	-0-	641	2	2	9	Y	2	16	1			4
06	810	N	656	-0-	-154	-0-	652	2	4	9	Y	4					8
07	806	N	581	-0-	-225	-0-	574	2	7	9	Y	6					14
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	2	4	9	Y	4					18
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	709	2	6	9	Y	5	17	1			6
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	730	2	6	9	Y	5					11
11	600	N	253	-0-	-347	-0-	253	2			Y	-0-					11
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	867	2	15	9	Y	14	18	1			7

TOTAL GAS PROD: 8,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					11
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					11
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					11
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1					12
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					12
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					12
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					12
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	Y	1					13
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					13
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					13
11	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-					13
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1					14

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1485	2	28	9	Y	25	38	1			41
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					41
03	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1454	2	17	9	Y	15	36	1			20
04	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1423	2	17	9	Y	15					35
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1426	2	13	9	Y	12	35	1			12
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1493	2	11	9	Y	10					22
07	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	1278	2	9	9	Y	8					30
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1342	2	8	9	Y	7					37
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1381	2	8	9	Y	7	33	1			11
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1459	2	12	9	Y	11					22
11	1320	N	736	-0-	-584	-0-	726	2	10	9	Y	9					31
*12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1902	2	26	9	Y	24	39	1			16

TOTAL GAS PROD: 16,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	415	2	21	9	N	19					159
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-	133	1			26
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	412	2	4	9	N	4					30
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	396	2	14	9	N	13					43
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	391	2	13	9	N	12					55
06	390	N	67	-0-	-323	-0-	58	2	9	9	N	8					63
07	434	N	185	-0-	-249	-0-	174	2	11	9	N	10					73
08	403	N	251	-0-	-152	-0-	248	2	3	9	N	3					76
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	212	2	14	9	N	13					89
10	186	N	103	-0-	-83	-0-	94	2	9	9	N	8					97
11	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					97
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	691	2	44	9	N	40					137

TOTAL GAS PROD: 3,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	682	N	498	-0-	-184	-0-	480	2	18	9	Y	16	12	1			14
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	2	2	9	Y	2					16
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	536	2	6	9	Y	5	13	1			8
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	489	2	4	9	Y	4					12
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	505	2	6	9	Y	5	12	1			5
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	495	2	3	9	Y	3					8
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	447	2	3	9	Y	3					11
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	2	3	9	Y	3					14
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	492	2	2	9	Y	2	12	1			4
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	570	2	6	9	Y	5					9
11	480	N	363	-0-	-117	-0-	356	2	7	9	Y	6					15
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	692	2	6	9	Y	5	14	1			6

TOTAL GAS PROD: 6,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	1021	2	19	9	Y	17	25	1			28
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1041	2	7	9	Y	6					34
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1213	2	13	9	Y	12	30	1			16
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1195	2	14	9	Y	13					29
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1307	2	15	9	Y	14	32	1			11
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1236	2	9	9	Y	8					19
07	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1195	2	10	9	Y	9					28
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1213	2	7	9	Y	6					34
09	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	1103	2	1	9	Y	1	26	1			9
10	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1192	2	10	9	Y	9					18
11	1170	N	641	-0-	-529	-0-	631	2	10	9	Y	9					27
*12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1494	2	19	9	Y	17	31	1			13

TOTAL GAS PROD: 13,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	2945	X	2444	-0-	-501	-0-	2430	2	14	9	N	13					60
02	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2330	2	11	9	N	10					70
03	2945	X	2559	-0-	-386	-0-	2549	2	10	9	N	9					79
04	2850	X	2434	-0-	-416	-0-	2428	2	6	9	N	5					84
05	2604	X	2356	-0-	-248	-0-	2347	2	9	9	N	8					92
06	2520	X	2323	-0-	-197	-0-	2320	2	3	9	N	3					95
07	2604	X	2133	-0-	-471	-0-	2127	2	6	9	N	5					100
08	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2304	2	2	9	N	2					102
09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					102
10	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2562	2	54	9	N	49					151
11	2310	X	1088	-0-	-1222	-0-	1088	2			N	-0-					151
*12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 28,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	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-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	10	1	238	3	N	-0-					110
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	11	1	259	3	N	-0-					110
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	3	N	-0-					110
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	N	-0-					110
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	301	3	N	-0-					110
06	360	N	236	-0-	-124	-0-	9	1	225	3	N	2					112
							2	9									
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	3	N	-0-					112
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	3	N	-0-					112
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	3	N	-0-					112
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	347	3	N	-0-					112
11	300	N	233	-0-	-67	-0-	8	1	225	3	N	-0-					112
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	11	1	295	3	N	3					115
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	129	3	Y	-0-					23
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	-0-					23
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	-0-					23
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	-0-					23
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					23
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					23
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					23
08	INC G-10		86	-0-	86	86	3	1	83	3	Y	-0-					23
09	INC G-10		105	-0-	105	191	4	1	101	3	Y	-0-					23
10	304	N	113	-0-	-191	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					23
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	3	Y	-0-					23
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					37
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					37
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					37
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					37
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					37
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					37
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					37
08	INC G-10		41	-0-	41	41	1	1	40	3	Y	-0-					37
09	INC G-10		45	-0-	45	86	1	1	44	3	Y	-0-					37
10	136	N	50	-0-	-86	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					37
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					37
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21 35	1 9	336	2	N	32					112
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17 36	1 9	293	2	N	33					145
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18 55	1 9	313	2	N	50					195
04	390	N	192	-0-	-198	-0-	9 18	1 9	165	2	N	16	166	1			45
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22 28	1 9	330	2	N	25					70
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23 41	1 9	366	2	N	37					107
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24 50	1 9	375	2	N	45					152
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	24 63	1 9	364	2	N	57					209
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	22 22	1 9	363	2	N	20	182	1			47
10	434	N	350	-0-	-84	-0-	20 17	1 9	313	2	N	15					62
11	450	N	311	-0-	-139	-0-	23 19	1 9	269	2	N	17					79
12	434	N	384	-0-	-50	-0-	22 17	1 9	345	2	N	15					94

TOTAL GAS PROD: 4,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	791	-0-	-77	-0-	45	1	727	2	N	17					99
							19	9									
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	49	1	842	2	N	22					121
							24	9									
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	54	1	949	2	N	18					139
							20	9									
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	48	1	846	2	N	15					154
							17	9									
05	1023	N	906	-0-	-117	-0-	55	1	833	2	N	16					170
							18	9									
06	990	N	923	-0-	-67	-0-	53	1	848	2	N	20					190
							22	9									
07	930	N	927	-0-	-3	-0-	56	1	858	2	N	12	165	1			37
							13	9									
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	58	1	878	2	N	15					52
							17	9									
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	54	1	870	2	N	10					62
							11	9									
10	930	N	808	-0-	-122	-0-	48	1	754	2	N	5					67
							6	9									
11	930	N	712	-0-	-218	-0-	54	1	647	2	N	10					77
							11	9									
12	961	N	926	-0-	-35	-0-	55	1	861	2	N	9					86
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 10,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
02	448	N	-0-	-0-	-448	B	-0-				Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
04	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		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	T. A.		24	-0-	24	B	24	24	2		Y	-0-					27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	24				Y	-0-					27
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	24				Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	30	2	50	9	N	45					135
02	168	N	74	-0-	-94	B	-0-	30	2	44	9	N	40					175
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	30	2	33	9	N	30					205
04	90	N	83	-0-	-7	B	-0-	30	2	53	9	N	48	175	1			78
05	93	N	76	-0-	-17	B	-0-	30	2	46	9	N	42					120
06	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	23	2	43	9	N	39					159
07	93	N	60	-0-	-33	B	-0-	23	2	37	9	N	34					193
08	62	N	48	-0-	-14	B	-0-	23	2	25	9	N	23					216
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	37	-0-	-23	B	-0-	12	2	25	9	N	23					239
10	62	N	43	-0-	-19	B	-0-	23	2	20	9	N	18	179	1			78
11	60	N	48	-0-	-12	B	-0-	34	2	14	9	N	13					91
*12	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	75	2	34	9	N	31					122

TOTAL GAS PROD: 787 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	14	1	343	3	N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	B	-0-	10	1	250	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	12	1	325	3	N	-0-					-0-
04	INC G-10		439	-0-	439	B	439	16	1	423	3	N	-0-					-0-
05	INC G-10		414	-0-	414	B	853	15	1	399	3	N	-0-					-0-
06	INC G-10		310	-0-	310	B	1163	12	1	298	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10		356	-0-	356	B	1519	13	1	343	3	N	-0-					-0-
08	1600	N	251	-0-	-1349	B	170	8	1	243	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 170																		
09	544	N	374	-0-	-170	B	-0-	13	1	361	3	N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	12	1	337	3	N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	10	1	276	3	N	-0-					-0-
12	372	N	328	-0-	-44	B	-0-	12	1	316	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	51	1	1215	3	N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	31	1	765	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	23	1	606	3	N	-0-					-0-
04	INC G-10		941	-0-	941 B	941	33	1	908	3	N	-0-					-0-
05	INC G-10		1134	-0-	1134 B	2075	41	1	1093	3	N	-0-					-0-
06	INC G-10		900	-0-	900 B	2975	33	1	867	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10		774	-0-	774 B	3749	26	1	748	3	N	-0-					-0-
08	1600	N	570	-0-	-1030 B	2719	19	1	551	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2719																	
09	3000	N	545	-0-	-2455 B	264	19	1	526	3	N	-0-					-0-
10	844	N	580	-0-	-264 B	-0-	21	1	559	3	N	-0-					-0-
11	540	N	467	-0-	-73 B	-0-	16	1	451	3	N	-0-					-0-
12	558	N	446	-0-	-112 B	-0-	16	1	430	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,048 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	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	19	1	455	3	N	-0-					-0-
02	308	N	215	-0-	-93 B	-0-	8	1	207	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	209	-0-	-163 B	-0-	8	1	201	3	N	-0-					-0-
04	INC G-10		206	-0-	206 B	206	7	1	199	3	N	-0-					-0-
05	INC G-10		409	-0-	409 B	615	15	1	394	3	N	-0-					-0-
06	INC G-10		412	-0-	412 B	1027	15	1	397	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10		239	-0-	239 B	1266	9	1	230	3	N	-0-					-0-
08	1600	N	365	-0-	-1235 B	31	12	1	353	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 31																	
09	315	N	284	-0-	-31 B	-0-	10	1	274	3	N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	9	1	245	3	N	-0-					-0-
11	360	N	197	-0-	-163 B	-0-	7	1	190	3	N	-0-					-0-
12	279	N	225	-0-	-54 B	-0-	8	1	217	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	5	1	131	3	N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20 B	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	4	1	110	3	N	-0-					-0-
04	INC G-10		96	-0-	96 B	96	3	1	93	3	N	-0-					-0-
05	INC G-10		103	-0-	103 B	199	4	1	99	3	N	-0-					-0-
06	INC G-10		124	-0-	124 B	323	5	1	119	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10		110	-0-	110 B	433	4	1	106	3	N	-0-					-0-
08	520	N	87	-0-	-433 B	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	4	1	103	3	N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	4	1	104	3	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	3	1	99	3	N	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	3	1	95	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	8	1	189	3	N	-0-					-0-
02	168	N	118	-0-	-50 B	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	4	1	110	3	N	-0-					-0-
04	INC G-10		252	-0-	252 B	252	9	1	243	3	N	-0-					-0-
05	INC G-10		125	-0-	125 B	377	5	1	120	3	N	-0-					-0-
06	INC G-10		142	-0-	142 B	519	5	1	137	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10		102	-0-	102 B	621	4	1	98	3	N	-0-					-0-
08	702	N	81	-0-	-621 B	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	3	1	96	3	N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	7	1	187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADENHEAD, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 037587 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5787 - 5791

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2013 - PLUGGED 06-05-2013																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

01	1240	N	770	-0-	-470 B	-0-	31	1	735	3	N	4					32
							4	9									
02	812	N	726	-0-	-86 B	-0-	29	1	697	3	N	-0-					32
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	947	-0-	-76 B	-0-	34	1	911	3	N	2					34
							2	9									
04	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	30	1	820	3	N	3					37
							3	9									
05	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	31	1	885	3	N	12					49
							13	9									
06	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	47	1	1229	3	N	9					58
							10	9									
07	868	N	794	-0-	-74 B	-0-	28	1	752	3	N	13					71
							14	9									
08	930	N	884	-0-	-46 B	-0-	29	1	843	3	N	11					82
							12	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	551	-0-	-739 B	-0-	19	1	523	3	N	8					90
							9	9									
10	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	35	1	934	3	N	10					100
							11	9									
11	870	N	868	-0-	-2 B	-0-	30	1	827	3	N	10					110
							11	9									
*12	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	29	1	809	3	N	8					118
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 10,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	25	1	607	3	N	-0-					84
02	560	N	532	-0-	-28 B	-0-	21	1	511	3	N	-0-					84
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	611	-0-	-40 B	-0-	22	1	588	3	N	1					85
							1	9									
04	600	N	521	-0-	-79 B	-0-	19	1	502	3	N	-0-					85
05	589	N	558	-0-	-31 B	-0-	20	1	536	3	N	2					87
							2	9									
06	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	29	1	750	3	N	-0-					87
07	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	21	1	572	3	N	-0-					87
08	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	19	1	557	3	N	4					91
							4	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	629	-0-	-151 B	-0-	22	1	606	3	N	1					92
							1	9									
10	589	N	586	-0-	-3 B	-0-	21	1	564	3	N	1					93
							1	9									
11	570	N	549	-0-	-21 B	-0-	18	1	531	3	N	-0-					93
12	651	N	617	-0-	-34 B	-0-	21	1	590	3	N	5					98
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	10	1	247	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	13	1	355	3	N	-0-					-0-
04	INC G-10		283	-0-	283 B	283	10	1	273	3	N	-0-					-0-
05	INC G-10		309	-0-	309 B	592	11	1	298	3	N	-0-					-0-
06	INC G-10		405	-0-	405 B	997	15	1	390	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10		334	-0-	334 B	1331	12	1	322	3	N	-0-					-0-
08	1591	N	260	-0-	-1331 B	-0-	7	1	253	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	9	1	268	3	N	-0-					-0-
10	341	N	269	-0-	-72 B	-0-	10	1	259	3	N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	8	1	221	3	N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	11	1	303	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	4	1	108	3	N	-0-					-0-
04	INC G-10		121	-0-	121 B	121	4	1	117	3	N	-0-					-0-
05	INC G-10		114	-0-	114 B	235	4	1	110	3	N	-0-					-0-
06	INC G-10		102	-0-	102 B	337	4	1	98	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10		101	-0-	101 B	438	4	1	97	3	N	-0-					-0-
08	533	N	95	-0-	-438 B	-0-	3	1	92	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	4	1	103	3	N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	3	1	103	3	N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	11	1	275	3	N	-0-					208
02	168	N	158	-0-	-10 B	-0-	6	1	143	3	N	8					216
							9	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	12	1	307	3	N	5					221
							6	9									
04	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	12	1	330	3	N	4					225
							4	9									
05	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	11	1	296	3	N	5					230
							6	9									
06	300	N	206	-0-	-94 B	-0-	7	1	185	3	N	13					243
							14	9									
07	372	N	217	-0-	-155 B	-0-	8	1	209	3	N	-0-					243
08	310	N	230	-0-	-80 B	-0-	8	1	222	3	N	-0-					243
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	8	1	235	3	N	-0-					243
10	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	9	1	235	3	N	-0-					243
11	210	N	136	-0-	-74 B	-0-	4	1	132	3	N	-0-					243
12	248	N	92	-0-	-156 B	-0-	3	1	89	3	N	-0-					243

TOTAL GAS PROD: 2,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	16	1	374	3	N	-0-					192
02	336	N	236	-0-	-100 B	-0-	9	1	224	3	N	3					195
							3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	14	1	386	3	N	2					197
							2	9									
04	390	N	346	-0-	-44 B	-0-	12	1	334	3	N	-0-					197
05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	13	1	347	3	N	-0-					197
06	390	N	367	-0-	-23 B	-0-	14	1	353	3	N	-0-					197
07	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	14	1	391	3	N	-0-					197
08	372	N	246	-0-	-126 B	-0-	8	1	238	3	N	-0-					197
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	302	-0-	-58 B	-0-	10	1	292	3	N	-0-					197
10	403	N	313	-0-	-90 B	-0-	11	1	302	3	N	-0-					197
11	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	10	1	256	3	N	-0-					197
*12	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	13	1	369	3	N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 4,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	20	1	487	3	N	-0-					187
02	700	N	251	-0-	-449 B	-0-	10	1	241	3	N	-0-					187
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	32	1	851	3	N	-0-					187
04	480	N	456	-0-	-24 B	-0-	16	1	440	3	N	-0-					187
05	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	17	1	462	3	N	-0-					187
06	840	N	616	-0-	-224 B	-0-	23	1	593	3	N	-0-					187
07	465	N	434	-0-	-31 B	-0-	16	1	418	3	N	-0-					187
08	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	18	1	505	3	N	-0-					187
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	614	-0-	-16 B	-0-	21	1	593	3	N	-0-					187
10	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	17	1	450	3	N	-0-					187
11	510	N	414	-0-	-96 B	-0-	14	1	400	3	N	-0-					187
12	620	N	466	-0-	-154 B	-0-	16	1	450	3	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 6,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	12	1	279	3	N	-0-					124
02	280	N	109	-0-	-171 B	-0-	4	1	105	3	N	-0-					124
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	132	-0-	-147 B	-0-	5	1	127	3	N	-0-					124
04	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	10	1	281	3	N	-0-					124
05	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	6	1	154	3	N	-0-					124
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	4	1	205	3	N	2					126
							2	9									
07	310	N	225	-0-	-85 B	-0-	8	1	217	3	N	-0-					126
08	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	6	1	174	3	N	-0-					126
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	147	-0-	-63 B	-0-	5	1	142	3	N	-0-					126
10	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	8	1	237	3	N	-0-					126
11	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	6	1	183	3	N	-0-					126
*12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	5	1	151	3	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 2,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PORTER, R.A. WELL #: 1 A RRCID -> 084846 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5686 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	124	6			60
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	59	6	1	8	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2013 - PLUGGED 06-05-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	12	1	291	3	N	-0-					185
02	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	12	1	291	3	N	12	178	1			19
							13	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	11	1	278	3	N	-0-					19
04	480	N	335	-0-	-145 B	-0-	12	1	319	3	N	4					23
							4	9									
05	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	11	1	284	3	N	5					28
							6	9									
06	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	11	1	277	3	N	6					34
							7	9									
07	341	N	276	-0-	-65 B	-0-	10	1	266	3	N	-0-					34
08	310	N	211	-0-	-99 B	-0-	7	1	200	3	N	4					38
							4	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	10	1	277	3	N	1					39
							1	9									
10	279	N	222	-0-	-57 B	-0-	8	1	210	3	N	4					43
							4	9									
11	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	7	1	210	3	N	2					46
							2	9									
12	310	N	256	-0-	-54 B	-0-	9	1	251	3	N	5					51
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	49	1	1185	3	N	-0-					172
02	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	38	1	925	3	N	-0-					172
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1052	-0-	-33 B	-0-	38	1	1014	3	N	-0-					172
04	1200	N	965	-0-	-235 B	-0-	34	1	931	3	N	-0-					172
05	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	39	1	1014	3	N	12	167	1			17
							13	9									
06	1020	N	951	-0-	-69 B	-0-	35	1	913	3	N	3					20
							3	9									
07	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	39	1	1051	3	N	8					28
							9	9									
08	1054	N	1021	-0-	-33 B	-0-	34	1	987	3	N	-0-					28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	811	-0-	-149 B	-0-	28	1	780	3	N	3					31
							3	9									
10	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	40	1	1082	3	N	-0-					31
11	990	N	787	-0-	-203 B	-0-	26	1	759	3	N	2					33
							2	9									
12	837	N	818	-0-	-19 B	-0-	29	1	789	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 11,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	15	1	359	3	N	-0-					43
02	336	N	229	-0-	-107 B	-0-	9	1	214	3	N	5					48
							6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	16	1	435	3	N	5					53
							6	9									
04	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	16	1	436	3	N	4					57
							4	9									
05	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	16	1	425	3	N	4					61
							4	9									
06	450	N	356	-0-	-94 B	-0-	13	1	340	3	N	3					64
							3	9									
07	465	N	418	-0-	-47 B	-0-	15	1	394	3	N	8					72
							9	9									
08	434	N	281	-0-	-153 B	-0-	10	1	271	3	N	-0-					72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	277	-0-	-83 B	-0-	9	1	268	3	N	-0-					72
10	403	N	309	-0-	-94 B	-0-	11	1	298	3	N	-0-					72
11	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	9	1	274	3	N	-0-					72
*12	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	11	1	304	3	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 4,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	52	1	1240	3	N	-0-					36
02	980	N	875	-0-	-105 B	-0-	34	1	835	3	N	5					41
							6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	44	1	1177	3	N	-0-					41
04	1260	N	1224	-0-	-36 B	-0-	44	1	1177	3	N	3					44
							3	9									
05	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	44	1	1163	3	N	2					46
							2	9									
06	1170	N	922	-0-	-248 B	-0-	34	1	888	3	N	-0-					46
07	1333	N	1168	-0-	-165 B	-0-	42	1	1122	3	N	4					50
							4	9									
*08	1209	N	944	-0-	-265 B	-0-	32	1	912	3	N	-0-					50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	38	1	1072	3	N	-0-					50
10	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	48	1	1294	3	N	-0-					50
11	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	27	1	965	3	N	-0-					50
12	1147	N	933	-0-	-214 B	-0-	33	1	900	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 13,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

01	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	11	1	257	3	N	7					171
							8	9									
02	140	N	134	-0-	-6 B	-0-	5	1	129	3	N	-0-					171
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	4	1	103	3	N	-0-					171
04	270	N	136	-0-	-134 B	-0-	5	1	130	3	N	1					172
							1	9									
05	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	5	1	138	3	N	-0-					172
06	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	13	1	345	3	N	31	171	1			32
							34	9									
07	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	6	1	171	3	N	2					34
							2	9									
08	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	6	1	183	3	N	-0-					34
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	189	-0-	-201 B	-0-	6	1	181	3	N	2					36
							2	9									
10	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	11	1	301	3	N	2					38
							2	9									
11	180	N	155	-0-	-25 B	-0-	5	1	141	3	N	8					46
							9	9									
*12	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	8	1	215	3	N	6					52
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	9	1	229	3	N	-0-					106
02	392	N	137	-0-	-255 B	-0-	5	1	132	3	N	-0-					106
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	142	-0-	-230 B	-0-	5	1	137	3	N	-0-					106
04	240	N	163	-0-	-77 B	-0-	6	1	157	3	N	-0-					106
05	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	14	1	374	3	N	-0-					106
06	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	13	1	347	3	N	-0-					106
07	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	9	1	240	3	N	-0-					106
08	403	N	118	-0-	-285 B	-0-	4	1	114	3	N	-0-					106
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	335	-0-	-25 B	-0-	11	1	324	3	N	-0-					106
10	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	12	1	340	3	N	-0-					106
11	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	8	1	232	3	N	-0-					106
12	341	N	253	-0-	-88 B	-0-	9	1	244	3	N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 2,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	62	1	1487	3	N	-0-					153
02	1260	N	1251	-0-	-9 B	-0-	49	1	1193	3	N	8					161
							9	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	56	1	1481	3	N	5					166
							6	9									
04	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	56	1	1526	3	N	4					170
							4	9									
05	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	54	1	1420	3	N	13					183
							14	9									
06	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	56	1	1467	3	N	-0-					183
07	1643	N	1406	-0-	-237 B	-0-	50	1	1356	3	N	-0-					183
08	1488	N	1216	-0-	-272 B	-0-	41	1	1175	3	N	-0-					183
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1467	-0-	-63 B	-0-	51	1	1416	3	N	-0-					183
10	1395	N	1227	-0-	-168 B	-0-	44	1	1183	3	N	-0-					183
11	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	44	1	1253	3	N	-0-					183
12	1519	N	1277	-0-	-242 B	-0-	44	1	1227	3	N	5					188
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	113	-0-	-42 B	-0-	5	1	108	3	N	-0-					143
02	280	N	80	-0-	-200 B	-0-	3	1	70	3	N	6					149
							7	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	7	1	192	3	N	4					153
							4	9									
04	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	5	1	140	3	N	4					157
							4	9									
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	6	1	151	3	N	5					162
							6	9									
06	210	N	101	-0-	-109 B	-0-	4	1	91	3	N	5					167
							6	9									
07	155	N	59	-0-	-96 B	-0-	2	1	57	3	N	-0-					167
08	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	5	1	141	3	N	-0-					167
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	5	1	137	3	N	-0-					167
10	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	6	1	153	3	N	-0-					167
11	150	N	105	-0-	-45 B	-0-	3	1	100	3	N	2	151	1			18
							2	9									
12	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	5	1	144	3	N	5					23
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

REED (HAYNESVILLE CONS.) 75509 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FOREST OIL CORPORATION 275740
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11036

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

01	1581	N	1282	-0-	-299	-0-	1281	2	1	9	N	1					92
02	1428	N	1336	-0-	-92	-0-	1336	2			N	-0-					92
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					92
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					92
05	1488	N	646	-0-	-842	-0-	646	2			N	-0-					92
06	1530	N	667	-0-	-863	-0-	667	2			N	-0-					92
07	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1231	2			N	-0-					92
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					92
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					92
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1445	2	33	9	N	30					122
11	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	1613	2	4	9	N	4					126
12	1612	N	1198	-0-	-414	-0-	1198	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 15,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					45
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					45
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					45
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					45
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					45
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					45
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					45
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					45
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					45
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					45
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					45
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 21 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 (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	2046 #	1901	-0-	-145	-0-	1901	2			N	-0-					99
02	1820 #	1688	-0-	-132	-0-	1688	2			N	-0-					99
03	2015 #	1708	-0-	-307	-0-	1708	2			N	-0-					99
04	1890 #	1654	-0-	-236	-0-	1654	2			N	-0-					99
05	1891 #	1729	-0-	-162	-0-	1729	2			N	-0-					99
06	1830 #	1664	-0-	-166	-0-	1664	2			N	-0-					99
07	1860 #	1708	-0-	-152	-0-	1708	2			N	-0-					99
08	1736 #	1651	-0-	-85	-0-	1651	2			N	-0-					99
09	1680 #	1622	-0-	-58	-0-	1622	2			N	-0-					99
10	1736 #	1650	-0-	-86	-0-	1650	2			N	-0-					99
11	1650 #	1514	-0-	-136	-0-	1514	2			N	-0-					99
12	1705 #	1657	-0-	-48	-0-	1657	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 20,146 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	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	476	#	268	-0-	-208	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	586	R	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	712	R	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	762	R	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	744	#	665	-0-	-79	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	775	#	605	-0-	-170	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	750	#	453	-0-	-297	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	775	#	315	-0-	-460	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	720	#	329	-0-	-391	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	651	#	298	-0-	-353	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,059 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	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					37
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					37
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					37
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					37
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					37
06	1500	N	1042	-0-	-458	-0-	1042	2			N	-0-					37
07	1550	N	1035	-0-	-515	-0-	1035	2			N	-0-					37
08	1550	N	994	-0-	-556	-0-	994	2			N	-0-					37
09	1050	N	984	-0-	-66	-0-	984	2			N	-0-					37
10	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-					37
11	960	N	851	-0-	-109	-0-	851	2			N	-0-					37
12	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 16,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	X	2458	-0-	-642	-0-	2458	2			N	-0-					21
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					21
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					21
04	2550	X	2308	-0-	-242	-0-	2308	2			N	-0-					21
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					21
06	3000	X	2977	-0-	-23	-0-	2977	2			N	-0-					21
07	3100	X	2423	-0-	-677	-0-	2423	2			N	-0-					21
08	3100	X	2957	-0-	-143	-0-	2957	2			N	-0-					21
09	3000	X	2820	-0-	-180	-0-	2820	2			N	-0-					21
10	3100	X	2293	-0-	-807	-0-	2293	2			N	-0-					21
11	2970	X	1094	-0-	-1876	-0-	1094	2			N	-0-					21
12	2945	X	2082	-0-	-863	-0-	2082	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 31,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	847	-0-	-1168	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1144	-0-	-530	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	810	N	295	-0-	-515	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	24	-0-	-1278	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	40	-0-	-1107	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	300	N	20	-0-	-280	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,299 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	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					68
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					68
03	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					68
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					68
05	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					68
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					68
07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					68
08	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					68
09	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					68
10	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					68
11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					68
*12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 55,767 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2311	-0-	-789	-0-	2298	2	13	9	N	12					69
02	2800	X	2058	-0-	-742	-0-	2058	2			N	-0-					69
03	3100	X	2726	-0-	-374	-0-	2726	2			N	-0-					69
04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					69
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					69
06	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					69
07	2635	N	2578	-0-	-57	-0-	2578	2			N	-0-					69
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					69
09	3000	X	2522	-0-	-478	-0-	2522	2			N	-0-					69
10	3100	X	1254	-0-	-1846	-0-	1254	2			N	-0-					69
11	3000	X	1260	-0-	-1740	-0-	1260	2			N	-0-					69
12	3100	X	1594	-0-	-1506	-0-	1594	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 28,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171610 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 8631 - 9000

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					20
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					20
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					20
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					20
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					20
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					20
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					20
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					20
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					20
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					20
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					20
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,627 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

01	10137	X	8858	-0-	-1279	-0-	8691	2	167 9	N	152						194
02	8512	X	7829	-0-	-683	-0-	7707	2	122 9	N	111	175	1				130
03	9424	X	5558	-0-	-3866	-0-	5530	2	28 9	N	25						155
04	9120	X	8952	-0-	-168	-0-	8866	2	86 9	N	78	191	1				42
05	9424	X	9216	-0-	-208	-0-	9048	2	168 9	N	153						195
06	8580	X	6847	-0-	-1733	-0-	6847	2		N	-0-						195
07	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9415	2	8 9	N	7	159	1				43
08	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2		N	-0-						43
09	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2		N	-0-						43
10	9114	X	8623	-0-	-491	-0-	8602	2	21 9	N	19						62
11	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8858	2	110 9	N	100						162
12	9114	X	6450	-0-	-2664	-0-	6422	2	28 9	N	25	167	1				20

TOTAL GAS PROD: 98,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	661	2	14 9	Y	13						71
02	336	N	135	-0-	-201	-0-	129	2	6 9	Y	5	62	1				14
03	372	N	291	-0-	-81	-0-	281	2	10 9	Y	9						23
04	360	N	221	-0-	-139	-0-	213	2	8 9	Y	7	21	1				9
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	108	2	7 9	Y	6						15
06	270	N	156	-0-	-114	-0-	152	2	4 9	Y	4						19
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2		Y	-0-						19
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	110	2	10 9	Y	9	2	8				26
*09	150	N	119	-0-	-31	-0-	116	2	3 9	Y	3						29
*10	155	N	119	-0-	-36	-0-	117	2	2 9	Y	2	22	1				9
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	143	2	8 9	Y	7						16
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	110	2	7 9	Y	6						22

TOTAL GAS PROD: 2,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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) 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	279	X	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	210	X	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	1	-0-	-209	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*12	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13295 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	868	N	604	-0-	-264	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	992	N	846	-0-	-146	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	868	N	731	-0-	-137	-0-	731	2			N	-0-					-0-
09	930	N	414	-0-	-516	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	837	N	41	-0-	-796	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKA (COTTON VALLEY LIME) 75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3992		3992	-0-	-0-	-0-	3881	2	111	9	N	101	195	1			45
02	3388		3388	-0-	-0-	-0-	3300	2	88	9	N	80					125
03	3676		3676	-0-	-0-	-0-	3586	2	90	9	N	82					207
04	3301		3301	-0-	-0-	-0-	3215	2	86	9	N	78	183	1			102
05	3216		3216	-0-	-0-	-0-	3139	2	77	9	N	70					172
06	2932		2932	-0-	-0-	-0-	2871	2	61	9	N	55					227
07	3447		3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-	186	1			41
08	3639		3639	-0-	-0-	-0-	3562	2	77	9	N	70					111
09	3494		3494	-0-	-0-	-0-	3417	2	77	9	N	70					181
10	3294		3294	-0-	-0-	-0-	3230	2	64	9	N	58	190	1			49
11	2400		2203	-0-	-197	-0-	2159	2	44	9	N	40					89
12	2480		3127	-0-	647	647	2993	2	134	9	N	122					211

TOTAL GAS PROD: 39,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 826

RISCHERS STORE (DAVIS SAND) 76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1586	2	23	9	Y	21					147
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1099	2	35	9	Y	32					179
03	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	1353	2	25	9	Y	23					202
04	1410	N	1033	-0-	-377	-0-	1016	2	17	9	Y	15	179	1			38
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1614	2	18	9	Y	16					54
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1583	2	34	9	Y	31					85
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1460	2	26	9	Y	24					109
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1525	2	46	9	Y	42					151
09	1380	N	1097	-0-	-283	-0-	1073	2	24	9	Y	22					173
10	1426	N	811	-0-	-615	-0-	790	2	21	9	Y	19					192
11	1380	N	694	-0-	-686	-0-	676	2	18	9	Y	16					208
12	1147	N	973	-0-	-174	-0-	952	2	21	9	Y	19					227

TOTAL GAS PROD: 15,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

RISCHERS STORE (HANSON SAND) 76889 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 108872 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3423	-0-	-0-	-0-	99 35	1 9	3289	2	N	32	185	1			81
02	3134		3134	-0-	-0-	-0-	90 42	1 9	3002	2	N	38					119
03	3465		3465	-0-	-0-	-0-	100 39	1 9	3326	2	N	35					154
04	3021		3021	-0-	-0-	-0-	87 30	1 9	2904	2	N	27					181
05	3292		3292	-0-	-0-	-0-	102 33	1 9	3157	2	N	30					211
06	2741		2741	-0-	-0-	-0-	102 17	1 9	2622	2	N	15	173	1			53
07	2527		2527	-0-	-0-	-0-	102 22	1 9	2403	2	N	20					73
08	2643		2643	-0-	-0-	-0-	172 14	1 9	2457	2	N	13					86
09	1937		1937	-0-	-0-	-0-	160 6	1 9	1771	2	N	5					91
10	2343		2343	-0-	-0-	-0-	199 19	1 9	2125	2	N	17					108
11	1848		1848	-0-	-0-	-0-	185 9	1 9	1654	2	N	8					116
12	744		1396	-0-	652	652	150	1	1246	2	N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 31,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
COLEMAN, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 118808 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					189
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					189
03	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					189
04	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					189
05	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					189
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					189
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					189
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					189
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	1	150	1			40
							1	9									
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					40
11	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					40
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RISCHERS STORE, W. (WOODBINE) 76895 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 119394 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3659 - 3662

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2013 - PLUGGED 06-20-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUND PRAIRIE (BOSSIER) 78553 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
PARKER, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 185515 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10308 - 10324

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1226	-0-	-479	-0-	17	1	1174	2	N	32					173
							35	9									
02	1652	N	1537	-0-	-115	-0-	329	1	1191	2	N	15					188
							17	9									
03	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	238	1	1142	2	N	36	197	1			27
							40	9									
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	221	1	1260	2	N	-0-					27
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	431	1	1524	2	N	-0-					27
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	348	1	1249	2	N	-0-					27
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	577	1	1112	2	N	-0-					27
08	1953	N	1413	-0-	-540	-0-	316	1	1097	2	N	-0-					27
09	1590	N	1411	-0-	-179	-0-	356	1	1055	2	N	-0-					27
10	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	335	1	1273	2	N	-0-					27
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	473	1	1469	2	N	7					34
							8	9									
12	1457	N	1203	-0-	-254	-0-	50	1	1150	2	N	3					37
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

PARKER, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 098379 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10791 - 11049

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUND PRAIRIE (CVL) //CONT.// 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	8	1	590	2	N	20					138
							22	9									
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	149	1	537	2	N	14					152
							15	9									
03	589	N	506	-0-	-83	-0-	87	1	418	2	N	1					153
							1	9									
04	600	N	450	-0-	-150	-0-	67	1	383	2	N	-0-					153
05	775	N	643	-0-	-132	-0-	131	1	461	2	N	46	181	1			18
							51	9									
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	121	1	433	2	N	-0-					18
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	394	1	758	2	N	4					22
							4	9									
08	651	N	580	-0-	-71	-0-	128	1	443	2	N	8					30
							9	9									
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	150	1	444	2	N	10					40
							11	9									
10	1147	N	622	-0-	-525	-0-	128	1	486	2	N	7					47
							8	9									
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	135	1	417	2	N	5					52
							6	9									
12	620	N	532	-0-	-88	-0-	22	1	507	2	N	3					55
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

ROUND PRAIRIE (SMACKOVER) 78553 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MCKNIGHT, PEYTON WELL #: 1 RRCID -> 051636 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 12188 PERF.10161 - 10176

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2013 - PLUGGED 03-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1195	-0-	-603	-0-	133	1	1062	2	N	-0-					223
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	247	1	1973	2	N	-0-					223
03	2542	N	1420	-0-	-1122	-0-	151	1	1203	2	N	60					283
							66	9									
04	2580	X	2099	-0-	-481	-0-	218	1	1739	2	N	129	355	1			57
							142	9									
05	2666	X	1700	-0-	-966	-0-	189	1	1504	2	N	6					63
							7	9									
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	169	1	1343	2	N	14					77
							15	9									
07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	288	1	2289	2	N	6					83
							7	9									
08	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	176	1	1399	2	N	9					92
							10	9									
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	243	1	1929	2	N	3					95
							3	9									
10	2573	N	2389	-0-	-184	-0-	266	1	2117	2	N	5					100
							6	9									
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	172	1	1542	2	N	3					103
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 20,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2262	-0-	-1954	-0-	2097	2	165	9	N	150					280
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2764	2	26	9	N	24	184	1			120
03	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1643	2	3	9	N	3					123
04	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1364	2	21	9	N	19					142
05	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1975	2	7	9	N	6					148
06	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1418	2	15	9	N	14					162
07	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1349	2	7	9	N	6					168
08	1984	X	1601	-0-	-383	-0-	1595	2	6	9	N	5					173
09	1920	X	1405	-0-	-515	-0-	1397	2	8	9	N	7					180
10	1984	X	1168	-0-	-816	-0-	1116	2	52	9	N	47					227
*11	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1614	2	25	9	N	23	188	1			62
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 18,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3358	-0-	-1168	-0-	546	1	2595	2	N	197	369	1			32
							217	9									
02	4088	X	3674	-0-	-414	-0-	684	1	2793	2	N	179					211
							197	9									
03	3875	X	3642	-0-	-233	-0-	661	1	2677	2	N	276	356	1			131
							304	9									
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	853	1	3099	2	N	208	184	1			155
							229	9									
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	911	1	3027	2	N	168	186	1			137
							185	9									
06	3930	X	3756	-0-	-174	-0-	676	1	2894	2	N	169	180	1			126
							186	9									
07	4309	X	4148	-0-	-161	-0-	819	1	3143	2	N	169	181	1			114
							186	9									
08	4309	X	3481	-0-	-828	-0-	662	1	2655	2	N	149	185	1			78
							164	9									
09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	792	1	3401	2	N	304	174	1			208
							334	9									
10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	839	1	3230	2	N	167	188	1			187
							184	9									
11	4020	X	3063	-0-	-957	-0-	597	1	2341	2	N	114	182	1			119
							125	9									
12	4681	X	3722	-0-	-959	-0-	695	1	2733	2	N	267	190	1			196
							294	9									

TOTAL GAS PROD: 45,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,367

WEED A WELL #: 2 RRCID -> 221485 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9722 - 9948

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-

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3207	-0-	-792	-0-	544	1	2586	2	N	70	185	1			85
							77	9									
02	3136	X	2838	-0-	-298	-0-	548	1	2240	2	N	45					130
							50	9									
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	806	1	3261	2	N	122					252
							134	9									
04	3090	X	2506	-0-	-584	-0-	513	1	1864	2	N	117					369
							129	9									
05	3193	X	2097	-0-	-1096	-0-	470	1	1562	2	N	59	186	1			242
							65	9									
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	669	1	2867	2	N	123	190	1			175
							135	9									
07	3472	X	2860	-0-	-612	-0-	567	1	2175	2	N	107					282
							118	9									
08	3472	X	2795	-0-	-677	-0-	540	1	2165	2	N	82	189	1			175
							90	9									
09	3360	X	3286	-0-	-74	-0-	595	1	2555	2	N	124	177	1			122
							136	9									
10	3472	X	2119	-0-	-1353	-0-	409	1	1575	2	N	123					245
							135	9									
11	3360	X	2563	-0-	-797	-0-	493	1	1931	2	N	126	190	1			181
							139	9									
12	3410	X	3074	-0-	-336	-0-	594	1	2336	2	N	131	190	1			122
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 35,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,229

RUSH CREEK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229944 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	44	1	210	2	N	64					164
							70	9									
02	728	N	482	-0-	-246	-0-	85	1	347	2	N	45					209
							50	9									
03	1209	N	112	-0-	-1097	-0-	11	1	44	2	N	52					261
							57	9									
04	300	N	181	-0-	-119	-0-	28	1	103	2	N	45	189	1			117
							50	9									
05	527	N	55	-0-	-472	-0-	1	1	4	2	N	45					162
							50	9									
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	53	1	228	2	N	42					204
							46	9									
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	52	1	202	2	N	34	183	1			55
							37	9									
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	147	1	592	2	N	47					102
							52	9									
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	23					125
10	279	N	87	-0-	-192	-0-	9	1	35	2	N	39					164
							43	9									
11	780	N	306	-0-	-474	-0-	57	1	224	2	N	23					187
							25	9									
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	40	1	155	2	N	49					236
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 3,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	15					89
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	95	1	388	2	N	35					124
							39	9									
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	169	1	685	2	N	33					157
							36	9									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	91	1	330	2	N	50					207
							55	9									
05	589	N	403	-0-	-186	-0-	86	1	285	2	N	29					236
							32	9									
06	870	N	428	-0-	-442	-0-	78	1	333	2	N	15					251
							17	9									
07	496	N	346	-0-	-150	-0-	67	1	257	2	N	20	184	1			87
							22	9									
08	403	N	231	-0-	-172	-0-	38	1	151	2	N	38					125
							42	9									
09	420	N	205	-0-	-215	-0-	33	1	142	2	N	27					152
							30	9									
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	94	1	363	2	N	15					167
							17	9									
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	55	1	217	2	N	64	184	1			47
							70	9									
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	92	1	363	2	N	47					94
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 4,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935

01	2232	N	1281	-0-	-951	-0-	1247	2	34	9	N	31					158
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2055	2	46	9	N	42					200
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2385	2	79	9	N	72	191	1			81
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1443	2	11	9	N	10					91
05	2325	N	1229	-0-	-1096	-0-	1229	2			N	-0-					91
06	2370	N	1121	-0-	-1249	-0-	1121	2			N	-0-					91
07	1488	N	1184	-0-	-304	-0-	1184	2			N	-0-					91
08	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			N	-0-					91
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					91
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2052	2	57	9	N	52					143
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1961	2	65	9	N	59					202
*12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1992	2	46	9	N	42	183	1			61

TOTAL GAS PROD: 19,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	110	1	660	2	N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	138	1	830	2	N	-0-					-0-
03	868	N	793	-0-	-75	-0-	113	1	680	2	N	-0-					-0-
04	750	N	559	-0-	-191	-0-	80	1	479	2	N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	178	1	1068	2	N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	122	1	731	2	N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	114	1	684	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	684	-0-	-556	-0-	98	1	586	2	N	-0-					-0-
09	840	N	600	-0-	-240	-0-	86	1	514	2	N	-0-					-0-
10	806	N	386	-0-	-420	-0-	55	1	331	2	N	-0-					-0-
11	660	N	273	-0-	-387	-0-	47	1	226	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,930 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	54002		20730	-0-	-33272	3664	19351	3	1379	9	Y	1254	1302	1			71
02	11254	R	7590	-0-	-3664	-0-	7137	3	453	9	Y	412	460	1			23
03	15958	R	15958	-0-	-0-	-0-	15123	3	835	9	Y	759	628	1			154
04	33060	#	21245	-0-	-11815	-0-	19762	3	1483	9	Y	1348	1404	1			98
05	28675	#	20599	-0-	-8076	-0-	19826	3	773	9	Y	703	718	1			83
06	20070	#	-0-	-0-	-20070	-0-					Y	6					89
07	21948	#	-0-	-0-	-21948	-0-					Y	389	450	1			28
08	21948	#	8383	-0-	-13565	-0-	7471	3	912	9	Y	829	806	1			51
09	21240	#	3200	-0-	-18040	-0-	2317	3	883	9	Y	803	751	1			103
10	20584	#	8721	-0-	-11863	-0-	7844	3	877	9	Y	797	849	1			51
11	8100	#	8015	-0-	-85	-0-	7422	3	593	9	Y	539	528	1			62
12	8370	#	6057	-0-	-2313	-0-	4926	3	1131	9	Y	1028	991	1			99

TOTAL GAS PROD: 120,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,867

SAND TRAP (JAMES LIME) 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
HUNT OIL COMPANY 416330
STRINGFIELD, TOMMYE WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18269	-0-	-5787	-0-	1073	1	17088	3	N	98					180
							108	9									
02	19208	X	14358	-0-	-4850	-0-	863	1	13368	3	N	115	180	1			115
							127	9									
03	20150	X	3422	-0-	-16728	-0-	248	1	3153	3	N	19					134
							21	9									
04	19500	X	1864	-0-	-17636	-0-	147	1	1651	3	N	60					194
							66	9									
05	19189	X	17804	-0-	-1385	-0-	1261	1	16433	3	N	100	179	1			115
							110	9									
06	29173	X	29173	-0-	-0-	-0-	1854	1	27165	3	N	140					255
							154	9									
07	29055	X	29055	-0-	-0-	-0-	1607	1	27197	3	N	228	178	1			305
							251	9									
08	26844	X	26844	-0-	-0-	-0-	1533	1	25228	3	N	75	179	1			201
							83	9									
09	25459	X	25459	-0-	-0-	-0-	1462	1	23894	3	N	94	178	1			117
							103	9									
10	30132	X	26370	-0-	-3762	-0-	1548	1	24464	3	N	325	180	1			262
							358	9									
11	29160	X	25387	-0-	-3773	-0-	1623	1	23630	3	N	122	180	1			204
							134	9									
12	29047	X	24174	-0-	-4873	-0-	1594	1	22396	3	N	167	181	1			190
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 242,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,543

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	37634	X	35628	-0-	-2006	-0-	2103	1	33479	3	N	42	168	1			36
							46	9									
02	32424	X	29781	-0-	-2643	-0-	1807	1	27973	3	N	1					37
							1	9									
03	35898	X	27358	-0-	-8540	-0-	1978	1	25129	3	N	228	180	1			85
							251	9									
04	34740	X	32658	-0-	-2082	-0-	2669	1	29900	3	N	81					166
							89	9									
05	35712	X	29374	-0-	-6338	-0-	2089	1	27205	3	N	73	175	1			64
							80	9									
06	34560	X	20392	-0-	-14168	-0-	1299	1	19041	3	N	47					111
							52	9									
07	33759	X	30460	-0-	-3299	-0-	1696	1	28709	3	N	50					161
							55	9									
08	31561	X	31561	-0-	-0-	-0-	1799	1	29624	3	N	125					286
							138	9									
09	28719	X	28719	-0-	-0-	-0-	1655	1	27064	3	N	-0-					286
10	30473	X	29931	-0-	-542	-0-	1782	1	28149	3	N	-0-					286
11	30180	X	23550	-0-	-6630	-0-	1513	1	22037	3	N	-0-					286
12	31186	X	26889	-0-	-4297	-0-	1786	1	25103	3	N	-0-					286

TOTAL GAS PROD: 346,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

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	6882	X	5335	-0-	-1547	-0-	5335	2		N	-0-			-0-
02	5544	X	4918	-0-	-626	-0-	4918	2		N	-0-			-0-
03	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	2		N	-0-			-0-
04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2		N	-0-			-0-
05	5456	X	3706	-0-	-1750	-0-	3706	2		N	-0-			-0-
06	7980	X	3938	-0-	-4042	-0-	3938	2		N	-0-			-0-
07	8246	X	5630	-0-	-2616	-0-	5630	2		N	-0-			-0-
08	5239	X	4149	-0-	-1090	-0-	4149	2		N	-0-			-0-
09	5070	X	3881	-0-	-1189	-0-	3881	2		N	-0-			-0-
10	5239	X	4193	-0-	-1046	-0-	4193	2		N	-0-			-0-
11	5070	X	4620	-0-	-450	-0-	4620	2		N	-0-			-0-
12	5239	X	4846	-0-	-393	-0-	4846	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18259	X	9615	-0-	-8644	-0-	9615	2		N	-0-			-0-
02	15904	X	13386	-0-	-2518	-0-	13386	2		N	-0-			-0-
03	17608	X	9407	-0-	-8201	-0-	9407	2		N	-0-			-0-
04	11460	X	11163	-0-	-297	-0-	11163	2		N	-0-			-0-
05	14818	X	7437	-0-	-7381	-0-	7437	2		N	-0-			-0-
06	14340	X	1944	-0-	-12396	-0-	1944	2		N	-0-			-0-
07	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	16508	2		N	-0-			-0-
08	11532	X	3110	-0-	-8422	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
09	19647	X	19647	-0-	-0-	-0-	19647	2		N	-0-			-0-
10	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2		N	-0-			-0-
11	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	11330	2		N	-0-			-0-
*12	15512	X	15512	-0-	-0-	-0-	15512	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	66556	X	66556	-0-	-0-	-0-	66556	2			N	-0-			-0-
02	64260	X	60070	-0-	-4190	-0-	60070	2			N	-0-			-0-
03	71145	X	60749	-0-	-10396	-0-	60749	2			N	-0-			-0-
04	68850	X	66022	-0-	-2828	-0-	66022	2			N	-0-			-0-
05	67107	X	67107	-0-	-0-	-0-	67107	2			N	-0-			-0-
06	65909	X	65909	-0-	-0-	-0-	65909	2			N	-0-			-0-
07	68231	X	61521	-0-	-6710	-0-	61521	2			N	-0-			-0-
08	66898	X	66424	-0-	-474	-0-	66424	2			N	-0-			-0-
09	64740	X	61795	-0-	-2945	-0-	61795	2			N	-0-			-0-
10	66898	X	65962	-0-	-936	-0-	65962	2			N	-0-			-0-
11	64740	X	62685	-0-	-2055	-0-	62685	2			N	-0-			-0-
*12	66492	X	66492	-0-	-0-	-0-	66492	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 771,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14874 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23591	X	21318	-0-	-2273	-0-	273	1	21045	2	N	-0-			-0-
02	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	268	1	19156	2	N	-0-			-0-
03	19654	X	18782	-0-	-872	-0-	239	1	18543	2	N	-0-			-0-
04	19020	X	18283	-0-	-737	-0-	231	1	18052	2	N	-0-			-0-
05	19654	X	18604	-0-	-1050	-0-	269	1	18335	2	N	-0-			-0-
06	19020	X	18309	-0-	-711	-0-	243	1	18066	2	N	-0-			-0-
07	20845	X	20845	-0-	-0-	-0-	295	1	20550	2	N	-0-			-0-
08	20727	X	20727	-0-	-0-	-0-	309	1	20418	2	N	-0-			-0-
09	19380	X	19380	-0-	-0-	-0-	304	1	19076	2	N	-0-			-0-
10	20429	X	19257	-0-	-1172	-0-	288	1	18969	2	N	-0-			-0-
11	19770	X	18060	-0-	-1710	-0-	289	1	17771	2	N	-0-			-0-
12	20429	X	18233	-0-	-2196	-0-	294	1	17939	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 231,222 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	154969	X	148450	-0-	-6519	-0-	3261	1	145189	2	N	-0-			-0-
02	133196	X	114147	-0-	-19049	-0-	2707	1	111440	2	N	-0-			-0-
03	147467	X	136252	-0-	-11215	-0-	3150	1	133102	2	N	-0-			-0-
04	142710	X	125587	-0-	-17123	-0-	3013	1	122574	2	N	-0-			-0-
05	147467	X	125953	-0-	-21514	-0-	3456	1	122497	2	N	-0-			-0-
06	142710	X	104250	-0-	-38460	-0-	2952	1	101298	2	N	-0-			-0-
07	136555	X	119404	-0-	-17151	-0-	3658	1	115746	2	N	-0-			-0-
08	132990	X	124223	-0-	-8767	-0-	3447	1	120776	2	N	-0-			-0-
09	125580	X	117671	-0-	-7909	-0-	2721	1	114950	2	N	-0-			-0-
10	125953	X	113394	-0-	-12559	-0-	3353	1	110041	2	N	-0-			-0-
11	120210	X	117540	-0-	-2670	-0-	3007	1	114533	2	N	-0-			-0-
12	124217	X	113074	-0-	-11143	-0-	3102	1	109972	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,459,945 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/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	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	312	1	13900	2	N	-0-			-0-
02	12908	X	12685	-0-	-223	-0-	301	1	12384	2	N	-0-			-0-
03	14291	X	12630	-0-	-1661	-0-	292	1	12338	2	N	-0-			-0-
04	13830	X	11818	-0-	-2012	-0-	284	1	11534	2	N	-0-			-0-
05	14291	X	11335	-0-	-2956	-0-	311	1	11024	2	N	-0-			-0-
06	13740	X	10071	-0-	-3669	-0-	285	1	9786	2	N	-0-			-0-
07	14074	X	9649	-0-	-4425	-0-	296	1	9353	2	N	-0-			-0-
08	11966	X	9390	-0-	-2576	-0-	261	1	9129	2	N	-0-			-0-
09	11580	X	8035	-0-	-3545	-0-	186	1	7849	2	N	-0-			-0-
10	11346	X	8180	-0-	-3166	-0-	242	1	7938	2	N	-0-			-0-
11	10080	X	8139	-0-	-1941	-0-	208	1	7931	2	N	-0-			-0-
12	9641	X	8310	-0-	-1331	-0-	228	1	8082	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41199	X	41189	-0-	-10	-0-	905	1	40284	2	N	-0-			-0-
02	37510	X	37510	-0-	-0-	-0-	890	1	36620	2	N	-0-			-0-
03	37417	X	31865	-0-	-5552	-0-	737	1	31128	2	N	-0-			-0-
04	36210	X	29811	-0-	-6399	-0-	715	1	29096	2	N	-0-			-0-
05	37637	X	37637	-0-	-0-	-0-	1033	1	36604	2	N	-0-			-0-
06	36210	X	31446	-0-	-4764	-0-	890	1	30556	2	N	-0-			-0-
07	37417	X	133	-0-	-37284	-0-	4	1	129	2	N	-0-			-0-
08	31310	X	15748	-0-	-15562	-0-	437	1	15311	2	N	-0-			-0-
09	47307	X	47307	-0-	-0-	-0-	1094	1	46213	2	N	-0-			-0-
10	37933	X	37933	-0-	-0-	-0-	1122	1	36811	2	N	-0-			-0-
11	35574	X	35574	-0-	-0-	-0-	910	1	34664	2	N	-0-			-0-
*12	32857	X	32857	-0-	-0-	-0-	901	1	31956	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 379,010 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	54746	X	49979	-0-	-4767	-0-	641	1	49338	2	N	-0-			-0-
02	49028	X	37714	-0-	-11314	-0-	520	1	37194	2	N	-0-			-0-
03	54281	X	42561	-0-	-11720	-0-	541	1	42020	2	N	-0-			-0-
04	51300	X	47828	-0-	-3472	-0-	605	1	47223	2	N	-0-			-0-
05	51491	X	12136	-0-	-39355	-0-	175	1	11961	2	N	-0-			-0-
06	48360	X	27975	-0-	-20385	-0-	371	1	27604	2	N	-0-			-0-
07	49569	X	1144	-0-	-48425	-0-	16	1	1128	2	N	-0-			-0-
08	49414	X	4054	-0-	-45360	-0-	60	1	3994	2	N	-0-			-0-
09	47820	X	31875	-0-	-15945	-0-	500	1	31375	2	N	-0-			-0-
10	42546	X	42546	-0-	-0-	-0-	637	1	41909	2	N	-0-			-0-
11	38008	X	38008	-0-	-0-	-0-	608	1	37400	2	N	-0-			-0-
*12	35953	X	35953	-0-	-0-	-0-	580	1	35373	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 371,773 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/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	23746	X	21152	-0-	-2594	-0-	465	1	20687	2	N	-0-			-0-
02	18827	X	18827	-0-	-0-	-0-	447	1	18380	2	N	-0-			-0-
03	20450	X	20450	-0-	-0-	-0-	473	1	19977	2	N	-0-			-0-
04	19380	X	19040	-0-	-340	-0-	457	1	18583	2	N	-0-			-0-
05	20026	X	19009	-0-	-1017	-0-	522	1	18487	2	N	-0-			-0-
06	19380	X	18378	-0-	-1002	-0-	520	1	17858	2	N	-0-			-0-
07	20026	X	16961	-0-	-3065	-0-	520	1	16441	2	N	-0-			-0-
08	20398	X	15298	-0-	-5100	-0-	424	1	14874	2	N	-0-			-0-
09	19050	X	14788	-0-	-4262	-0-	342	1	14446	2	N	-0-			-0-
10	19003	X	3126	-0-	-15877	-0-	92	1	3034	2	N	-0-			-0-
11	18390	X	7796	-0-	-10594	-0-	199	1	7597	2	N	-0-			-0-
12	16957	X	5426	-0-	-11531	-0-	149	1	5277	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4856	-0-	-631	-0-	62	1	4794	2	N	-0-			-0-
02	4200	X	4140	-0-	-60	-0-	57	1	4083	2	N	-0-			-0-
03	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	55	1	4272	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	4384	-0-	-176	-0-	55	1	4329	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	4697	-0-	-15	-0-	68	1	4629	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	4436	-0-	-124	-0-	59	1	4377	2	N	-0-			-0-
07	4588	X	4555	-0-	-33	-0-	65	1	4490	2	N	-0-			-0-
08	4712	X	4442	-0-	-270	-0-	66	1	4376	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	4485	-0-	-75	-0-	70	1	4415	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	3725	-0-	-987	-0-	56	1	3669	2	N	-0-			-0-
11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	72	1	4406	2	N	-0-			-0-
12	4650	X	3275	-0-	-1375	-0-	53	1	3222	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,800 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	49321	X	42624	-0-	-6697	-0-	936	1	41688	2	N	-0-			-0-
02	42308	X	31034	-0-	-11274	-0-	736	1	30298	2	N	-0-			-0-
03	46841	X	43904	-0-	-2937	-0-	1015	1	42889	2	N	-0-			-0-
04	44790	X	40397	-0-	-4393	-0-	969	1	39428	2	N	-0-			-0-
05	45105	X	40844	-0-	-4261	-0-	1121	1	39723	2	N	-0-			-0-
06	42510	X	39051	-0-	-3459	-0-	1106	1	37945	2	N	-0-			-0-
07	43989	X	40047	-0-	-3942	-0-	1227	1	38820	2	N	-0-			-0-
08	42005	X	38331	-0-	-3674	-0-	1064	1	37267	2	N	-0-			-0-
09	40410	X	36384	-0-	-4026	-0-	841	1	35543	2	N	-0-			-0-
10	40858	X	33646	-0-	-7212	-0-	995	1	32651	2	N	-0-			-0-
11	39060	X	32748	-0-	-6312	-0-	838	1	31910	2	N	-0-			-0-
12	40052	X	37966	-0-	-2086	-0-	1042	1	36924	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 456,976 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/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	15624	X	14174	-0-	-1450	-0-	311	1	13863	2	N	-0-			-0-
02	12824	X	12494	-0-	-330	-0-	296	1	12198	2	N	-0-			-0-
03	14198	X	13465	-0-	-733	-0-	311	1	13154	2	N	-0-			-0-
04	13740	X	7873	-0-	-5867	-0-	189	1	7684	2	N	-0-			-0-
05	14198	X	13668	-0-	-530	-0-	375	1	13293	2	N	-0-			-0-
06	13710	X	9164	-0-	-4546	-0-	259	1	8905	2	N	-0-			-0-
07	13857	X	9852	-0-	-4005	-0-	302	1	9550	2	N	-0-			-0-
08	13051	X	11586	-0-	-1465	-0-	321	1	11265	2	N	-0-			-0-
09	12630	X	11527	-0-	-1103	-0-	267	1	11260	2	N	-0-			-0-
10	13051	X	11593	-0-	-1458	-0-	343	1	11250	2	N	-0-			-0-
11	11220	X	10560	-0-	-660	-0-	270	1	10290	2	N	-0-			-0-
12	11904	X	10833	-0-	-1071	-0-	297	1	10536	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	N	-0-			-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	38	1	1295	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,489 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	7006	X	5546	-0-	-1460	-0-	5546	2			N	-0-			-0-
02	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-			-0-
03	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-			-0-
04	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-			-0-
05	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-			-0-
06	6870	X	6783	-0-	-87	-0-	6783	2			N	-0-			-0-
07	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-			-0-
08	7812	X	783	-0-	-7029	-0-	783	2			N	-0-			-0-
09	7560	X	22	-0-	-7538	-0-	22	2			N	-0-			-0-
10	7812	X	120	-0-	-7692	-0-	120	2			N	-0-			-0-
11	6780	X	423	-0-	-6357	-0-	423	2			N	-0-			-0-
12	775	X	407	-0-	-368	-0-	407	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92632	X	92632	-0-	-0-	-0-	1188	1	91444	2	N	-0-					-0-
02	85568	X	80122	-0-	-5446	-0-	1105	1	79017	2	N	-0-					-0-
03	94736	X	86234	-0-	-8502	-0-	1096	1	85138	2	N	-0-					-0-
04	91200	X	82925	-0-	-8275	-0-	1050	1	81875	2	N	-0-					-0-
05	92907	X	83620	-0-	-9287	-0-	1208	1	82412	2	N	-0-					-0-
06	89640	X	81376	-0-	-8264	-0-	1081	1	80295	2	N	-0-					-0-
07	88815	X	82688	-0-	-6127	-0-	1172	1	81516	2	N	-0-					-0-
08	86242	X	78983	-0-	-7259	-0-	1176	1	77807	2	N	-0-					-0-
09	82920	X	71610	-0-	-11310	-0-	1123	1	70487	2	N	-0-					-0-
10	84103	X	79697	-0-	-4406	-0-	1193	1	78504	2	N	-0-					-0-
11	81390	X	74855	-0-	-6535	-0-	1197	1	73658	2	N	-0-					-0-
12	82677	X	75217	-0-	-7460	-0-	1213	1	74004	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 969,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14742 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58249	X	48922	-0-	-9327	-0-	627	1	48295	2	N	-0-					-0-
02	49840	X	43153	-0-	-6687	-0-	595	1	42558	2	N	-0-					-0-
03	50778	X	47046	-0-	-3732	-0-	598	1	46448	2	N	-0-					-0-
04	49140	X	47951	-0-	-1189	-0-	607	1	47344	2	N	-0-					-0-
05	50778	X	46691	-0-	-4087	-0-	674	1	46017	2	N	-0-					-0-
06	48903	X	48903	-0-	-0-	-0-	649	1	48254	2	N	-0-					-0-
07	49693	X	43026	-0-	-6667	-0-	610	1	42416	2	N	-0-					-0-
08	49538	X	45814	-0-	-3724	-0-	682	1	45132	2	N	-0-					-0-
09	48900	X	39049	-0-	-9851	-0-	613	1	38436	2	N	-0-					-0-
10	50530	X	47612	-0-	-2918	-0-	713	1	46899	2	N	-0-					-0-
11	48900	X	41364	-0-	-7536	-0-	662	1	40702	2	N	-0-					-0-
12	45818	X	44279	-0-	-1539	-0-	714	1	43565	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543,810 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	68888	X	68888	-0-	-0-	-0-	883	1	68005	2	N	-0-					-0-
02	68348	X	66357	-0-	-1991	-0-	915	1	65442	2	N	-0-					-0-
03	75671	X	72304	-0-	-3367	-0-	919	1	71385	2	N	-0-					-0-
04	73230	X	68536	-0-	-4694	-0-	867	1	67669	2	N	-0-					-0-
05	75578	X	68727	-0-	-6851	-0-	993	1	67734	2	N	-0-					-0-
06	71190	X	66539	-0-	-4651	-0-	884	1	65655	2	N	-0-					-0-
07	73563	X	64955	-0-	-8608	-0-	920	1	64035	2	N	-0-					-0-
08	72013	X	58008	-0-	-14005	-0-	864	1	57144	2	N	-0-					-0-
09	68550	X	63505	-0-	-5045	-0-	996	1	62509	2	N	-0-					-0-
10	68758	X	56087	-0-	-12671	-0-	840	1	55247	2	N	-0-					-0-
11	66540	X	57581	-0-	-8959	-0-	921	1	56660	2	N	-0-					-0-
12	65627	X	53461	-0-	-12166	-0-	862	1	52599	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 764,948 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/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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-			-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	N	-0-			-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	9	1	391	2	N	-0-			-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	14	1	555	2	N	-0-			-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	29	1	1012	2	N	-0-			-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	29	1	1009	2	N	-0-			-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	26	1	828	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	711	-0-	-343	-0-	20	1	691	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	611	-0-	-439	-0-	14	1	597	2	N	-0-			-0-
10	868	N	277	-0-	-591	-0-	8	1	269	2	N	-0-			-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	31	1	1170	2	N	-0-			-0-
*12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	34	1	1219	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	109251	X	109251	-0-	-0-	-0-	2400	1	106851	2	N	-0-			-0-
02	96852	X	93562	-0-	-3290	-0-	2219	1	91343	2	N	-0-			-0-
03	107229	X	96474	-0-	-10755	-0-	2230	1	94244	2	N	-0-			-0-
04	103770	X	97101	-0-	-6669	-0-	2330	1	94771	2	N	-0-			-0-
05	107229	X	87948	-0-	-19281	-0-	2413	1	85535	2	N	-0-			-0-
06	103770	X	95761	-0-	-8009	-0-	2711	1	93050	2	N	-0-			-0-
07	103695	X	98128	-0-	-5567	-0-	3006	1	95122	2	N	-0-			-0-
08	100347	X	93357	-0-	-6990	-0-	2590	1	90767	2	N	-0-			-0-
09	97110	X	91391	-0-	-5719	-0-	2113	1	89278	2	N	-0-			-0-
10	98952	X	88984	-0-	-9968	-0-	2631	1	86353	2	N	-0-			-0-
11	95760	X	74716	-0-	-21044	-0-	1912	1	72804	2	N	-0-			-0-
12	98115	X	67584	-0-	-30531	-0-	1854	1	65730	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,094,257 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	23126	X	22718	-0-	-408	-0-	291	1	22427	2	N	-0-			-0-
02	20244	X	16571	-0-	-3673	-0-	228	1	16343	2	N	-0-			-0-
03	22427	X	22427	-0-	-0-	-0-	285	1	22142	2	N	-0-			-0-
04	23100	X	23100	-0-	-0-	-0-	292	1	22808	2	N	-0-			-0-
05	22904	X	22904	-0-	-0-	-0-	331	1	22573	2	N	-0-			-0-
06	21690	X	19968	-0-	-1722	-0-	265	1	19703	2	N	-0-			-0-
07	22413	X	18072	-0-	-4341	-0-	256	1	17816	2	N	-0-			-0-
08	23622	X	16133	-0-	-7489	-0-	240	1	15893	2	N	-0-			-0-
09	22860	X	11862	-0-	-10998	-0-	186	1	11676	2	N	-0-			-0-
10	22909	X	4524	-0-	-18385	-0-	68	1	4456	2	N	-0-			-0-
11	19980	X	19523	-0-	-457	-0-	312	1	19211	2	N	-0-			-0-
*12	21516	X	21516	-0-	-0-	-0-	347	1	21169	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 219,318 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 #: 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	116089	X	116089	-0-	-0-	-0-	1488	1	114601	2	N	-0-			-0-
02	109116	X	106920	-0-	-2196	-0-	1474	1	105446	2	N	-0-			-0-
03	124191	X	124191	-0-	-0-	-0-	1578	1	122613	2	N	-0-			-0-
04	116910	X	116281	-0-	-629	-0-	1472	1	114809	2	N	-0-			-0-
05	118513	X	113620	-0-	-4893	-0-	1641	1	111979	2	N	-0-			-0-
06	116910	X	115119	-0-	-1791	-0-	1529	1	113590	2	N	-0-			-0-
07	120807	X	113385	-0-	-7422	-0-	1607	1	111778	2	N	-0-			-0-
08	120466	X	94437	-0-	-26029	-0-	1406	1	93031	2	N	-0-			-0-
09	116280	X	114593	-0-	-1687	-0-	1798	1	112795	2	N	-0-			-0-
10	118947	X	102599	-0-	-16348	-0-	1536	1	101063	2	N	-0-			-0-
11	115110	X	90612	-0-	-24498	-0-	1449	1	89163	2	N	-0-			-0-
12	118420	X	85137	-0-	-33283	-0-	1373	1	83764	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,292,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	57	1	4385	2	N	-0-			-0-
02	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	55	1	3968	2	N	-0-			-0-
03	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	56	1	4329	2	N	-0-			-0-
04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	58	1	4559	2	N	-0-			-0-
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	71	1	4860	2	N	-0-			-0-
06	2010	X	1500	-0-	-510	-0-	20	1	1480	2	N	-0-			-0-
07	2077	X	1950	-0-	-127	-0-	28	1	1922	2	N	-0-			-0-
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	45	1	2996	2	N	-0-			-0-
09	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	76	1	4766	2	N	-0-			-0-
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	65	1	4298	2	N	-0-			-0-
11	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	58	1	3560	2	N	-0-			-0-
12	2077	X	1417	-0-	-660	-0-	23	1	1394	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,129 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 #: 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	14880	X	3422	-0-	-11458	-0-	44	1	3378	2	N	-0-			-0-
02	11984	X	2367	-0-	-9617	-0-	33	1	2334	2	N	-0-			-0-
03	23901	X	1809	-0-	-22092	-0-	23	1	1786	2	N	-0-			-0-
04	23130	X	15684	-0-	-7446	-0-	199	1	15485	2	N	-0-			-0-
05	23901	X	10231	-0-	-13670	-0-	148	1	10083	2	N	-0-			-0-
06	18929	X	18929	-0-	-0-	-0-	251	1	18678	2	N	-0-			-0-
07	22149	X	22149	-0-	-0-	-0-	314	1	21835	2	N	-0-			-0-
08	16213	X	8116	-0-	-8097	-0-	121	1	7995	2	N	-0-			-0-
09	18930	X	8690	-0-	-10240	-0-	136	1	8554	2	N	-0-			-0-
10	22134	X	16490	-0-	-5644	-0-	247	1	16243	2	N	-0-			-0-
11	21420	X	9024	-0-	-12396	-0-	144	1	8880	2	N	-0-			-0-
12	22134	X	599	-0-	-21535	-0-	10	1	589	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31434	X	30250	-0-	-1184	-0-	664	1	29586	2	N	-0-			-0-
02	26522	X	26522	-0-	-0-	-0-	629	1	25893	2	N	-0-			-0-
03	29326	X	24650	-0-	-4676	-0-	570	1	24080	2	N	-0-			-0-
04	28380	X	27701	-0-	-679	-0-	665	1	27036	2	N	-0-			-0-
05	29326	X	24010	-0-	-5316	-0-	659	1	23351	2	N	-0-			-0-
06	28380	X	22912	-0-	-5468	-0-	649	1	22263	2	N	-0-			-0-
07	29326	X	27768	-0-	-1558	-0-	851	1	26917	2	N	-0-			-0-
08	28613	X	23777	-0-	-4836	-0-	660	1	23117	2	N	-0-			-0-
09	27690	X	26740	-0-	-950	-0-	618	1	26122	2	N	-0-			-0-
10	27776	X	23829	-0-	-3947	-0-	705	1	23124	2	N	-0-			-0-
11	26880	X	22118	-0-	-4762	-0-	566	1	21552	2	N	-0-			-0-
12	27776	X	23771	-0-	-4005	-0-	652	1	23119	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 304,048 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	1333	X	606	-0-	-727	-0-	606	2			N	-0-			-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-			-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	5810	-0-	2710	2710	5810	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	893	-0-	-2207	503	893	2			N	-0-			-0-
09	503	N	-0-	-0-	-503	-0-					N	-0-			-0-
10	837	X	7	-0-	-830	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	810	X	41	-0-	-769	-0-	41	2			N	-0-			-0-
12	837	X	33	-0-	-804	-0-	33	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 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	55366	X	47667	-0-	-7699	-0-	611	1	47056	2	N	-0-			-0-
02	41527	X	41527	-0-	-0-	-0-	573	1	40954	2	N	-0-			-0-
03	44851	X	44851	-0-	-0-	-0-	570	1	44281	2	N	-0-			-0-
04	43095	X	43095	-0-	-0-	-0-	545	1	42550	2	N	-0-			-0-
05	44523	X	44523	-0-	-0-	-0-	643	1	43880	2	N	-0-			-0-
06	41550	X	41287	-0-	-263	-0-	548	1	40739	2	N	-0-			-0-
07	42935	X	41127	-0-	-1808	-0-	583	1	40544	2	N	-0-			-0-
08	44857	X	43241	-0-	-1616	-0-	644	1	42597	2	N	-0-			-0-
09	43110	X	40341	-0-	-2769	-0-	633	1	39708	2	N	-0-			-0-
10	44516	X	40786	-0-	-3730	-0-	611	1	40175	2	N	-0-			-0-
11	41850	X	38571	-0-	-3279	-0-	617	1	37954	2	N	-0-			-0-
12	43245	X	40528	-0-	-2717	-0-	654	1	39874	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 507,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19778	X	17832	-0-	-1946	-0-	229	1	17603	2	N	-0-			-0-
02	17864	X	16220	-0-	-1644	-0-	224	1	15996	2	N	-0-			-0-
03	20522	X	16075	-0-	-4447	-0-	204	1	15871	2	N	-0-			-0-
04	19860	X	15354	-0-	-4506	-0-	194	1	15160	2	N	-0-			-0-
05	20522	X	14840	-0-	-5682	-0-	214	1	14626	2	N	-0-			-0-
06	17400	X	14021	-0-	-3379	-0-	186	1	13835	2	N	-0-			-0-
07	17980	X	14391	-0-	-3589	-0-	204	1	14187	2	N	-0-			-0-
08	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	244	1	16147	2	N	-0-			-0-
09	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	277	1	17358	2	N	-0-			-0-
10	18206	X	18206	-0-	-0-	-0-	273	1	17933	2	N	-0-			-0-
11	16866	X	16866	-0-	-0-	-0-	270	1	16596	2	N	-0-			-0-
12	18228	X	14846	-0-	-3382	-0-	239	1	14607	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,677 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	18051	X	18051	-0-	-0-	-0-	231	1	17820	2	N	-0-			-0-
02	16912	X	15302	-0-	-1610	-0-	211	1	15091	2	N	-0-			-0-
03	19964	X	9030	-0-	-10934	-0-	115	1	8915	2	N	-0-			-0-
04	19320	X	17679	-0-	-1641	-0-	224	1	17455	2	N	-0-			-0-
05	19964	X	15304	-0-	-4660	-0-	221	1	15083	2	N	-0-			-0-
06	17460	X	15824	-0-	-1636	-0-	210	1	15614	2	N	-0-			-0-
07	18321	X	10936	-0-	-7385	-0-	155	1	10781	2	N	-0-			-0-
08	17577	X	13959	-0-	-3618	-0-	208	1	13751	2	N	-0-			-0-
09	17010	X	14806	-0-	-2204	-0-	232	1	14574	2	N	-0-			-0-
10	16337	X	13828	-0-	-2509	-0-	207	1	13621	2	N	-0-			-0-
11	15810	X	12003	-0-	-3807	-0-	192	1	11811	2	N	-0-			-0-
12	15314	X	15113	-0-	-201	-0-	244	1	14869	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,835 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/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	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	246	1	10963	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	8597	-0-	-1147	-0-	204	1	8393	2	N	-0-					-0-
03	10788	X	10331	-0-	-457	-0-	239	1	10092	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	9817	-0-	-1073	-0-	236	1	9581	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	9011	-0-	-2242	-0-	247	1	8764	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	8807	-0-	-2053	-0-	249	1	8558	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	9802	-0-	-552	-0-	300	1	9502	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	8994	-0-	-1329	-0-	250	1	8744	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	2439	-0-	-7371	-0-	56	1	2383	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	481	-0-	-9315	-0-	14	1	467	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					-0-
12	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	203	1	15599	2	N	-0-					-0-
02	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	215	1	15370	2	N	-0-					-0-
03	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	228	1	17733	2	N	-0-					-0-
04	16524	X	16524	-0-	-0-	-0-	209	1	16315	2	N	-0-					-0-
05	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	244	1	16624	2	N	-0-					-0-
06	16532	X	16532	-0-	-0-	-0-	220	1	16312	2	N	-0-					-0-
07	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	249	1	17330	2	N	-0-					-0-
08	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	255	1	16907	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	15771	-0-	-129	-0-	247	1	15524	2	N	-0-					-0-
10	16880	X	16880	-0-	-0-	-0-	253	1	16627	2	N	-0-					-0-
11	15900	X	13521	-0-	-2379	-0-	216	1	13305	2	N	-0-					-0-
12	16430	X	13448	-0-	-2982	-0-	217	1	13231	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,633 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	59117	X	49322	-0-	-9795	-0-	632	1	48690	2	N	-0-					-0-
02	60316	X	60316	-0-	-0-	-0-	832	1	59484	2	N	-0-					-0-
03	62434	X	59473	-0-	-2961	-0-	756	1	58717	2	N	-0-					-0-
04	61414	X	61414	-0-	-0-	-0-	777	1	60637	2	N	-0-					-0-
05	62434	X	54480	-0-	-7954	-0-	787	1	53693	2	N	-0-					-0-
06	61744	X	61744	-0-	-0-	-0-	820	1	60924	2	N	-0-					-0-
07	62434	X	56948	-0-	-5486	-0-	807	1	56141	2	N	-0-					-0-
08	63457	X	60189	-0-	-3268	-0-	896	1	59293	2	N	-0-					-0-
09	61740	X	56720	-0-	-5020	-0-	890	1	55830	2	N	-0-					-0-
10	63798	X	57294	-0-	-6504	-0-	858	1	56436	2	N	-0-					-0-
11	61740	X	55604	-0-	-6136	-0-	889	1	54715	2	N	-0-					-0-
12	60202	X	56991	-0-	-3211	-0-	919	1	56072	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 690,495 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 #: 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	9765	X	7652	-0-	-2113	-0-	462	1	7190	2	N	-0-			-0-
02	11200	X	8417	-0-	-2783	-0-	452	1	7965	2	N	-0-			-0-
03	12400	X	10342	-0-	-2058	-0-	535	1	9807	2	N	-0-			-0-
04	12000	X	10602	-0-	-1398	-0-	571	1	10031	2	N	-0-			-0-
05	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	629	1	9217	2	N	-0-			-0-
06	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	776	1	9560	2	N	-0-			-0-
07	10943	X	10447	-0-	-496	-0-	817	1	9630	2	N	-0-			-0-
08	9982	X	9800	-0-	-182	-0-	787	1	9013	2	N	-0-			-0-
09	9660	X	6832	-0-	-2828	-0-	483	1	6349	2	N	-0-			-0-
10	9982	X	5158	-0-	-4824	-0-	326	1	4832	2	N	-0-			-0-
11	9660	X	2941	-0-	-6719	-0-	188	1	2753	2	N	-0-			-0-
12	9982	X	9708	-0-	-274	-0-	419	1	9289	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	6155	-0-	-5036	-0-	372	1	5783	2	N	-0-			-0-
02	7644	X	5354	-0-	-2290	-0-	288	1	5066	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	6135	-0-	-2328	-0-	317	1	5818	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	6207	-0-	-1473	-0-	334	1	5873	2	N	-0-			-0-
05	7936	X	5849	-0-	-2087	-0-	374	1	5475	2	N	-0-			-0-
06	5970	X	5015	-0-	-955	-0-	376	1	4639	2	N	-0-			-0-
07	6417	X	5060	-0-	-1357	-0-	396	1	4664	2	N	-0-			-0-
08	6417	X	3894	-0-	-2523	-0-	313	1	3581	2	N	-0-			-0-
09	6210	X	4729	-0-	-1481	-0-	334	1	4395	2	N	-0-			-0-
10	5859	X	5403	-0-	-456	-0-	341	1	5062	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	3986	-0-	-1024	-0-	255	1	3731	2	N	-0-			-0-
*12	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	290	1	6431	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,508 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	6355	X	3642	-0-	-2713	-0-	47	1	3595	2	N	-0-			-0-
02	4480	X	3652	-0-	-828	-0-	50	1	3602	2	N	-0-			-0-
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	66	1	5103	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	4112	-0-	-688	-0-	52	1	4060	2	N	-0-			-0-
05	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	74	1	5046	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	1034	-0-	-3976	-0-	14	1	1020	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	3199	-0-	-1978	-0-	45	1	3154	2	N	-0-			-0-
08	5177	X	611	-0-	-4566	-0-	9	1	602	2	N	-0-			-0-
09	4950	X	3335	-0-	-1615	-0-	52	1	3283	2	N	-0-			-0-
10	5115	X	3510	-0-	-1605	-0-	53	1	3457	2	N	-0-			-0-
11	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	111	1	6832	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	2899	-0-	-542	-0-	47	1	2852	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILLIAMS WELL #: 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	6262	X	3144	-0-	-3118	-0-	190	1	2954	2	N	-0-			-0-
02	4956	X	3796	-0-	-1160	-0-	204	1	3592	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	4483	-0-	-1004	-0-	232	1	4251	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	4690	-0-	-620	-0-	253	1	4437	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	2834	-0-	-2498	-0-	181	1	2653	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	29	-0-	-4321	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	12	-0-	-4824	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	4	-0-	-4615	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	4470	X	19	-0-	-4451	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	279	1	4143	2	N	-0-			-0-
11	507	X	507	-0-	-0-	-0-	32	1	475	2	N	-0-			-0-
*12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	155	1	3441	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12948 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	3174	-0-	-2220	-0-	41	1	3133	2	N	-0-			-0-
02	5600	X	3983	-0-	-1617	-0-	55	1	3928	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	3352	-0-	-1980	-0-	43	1	3309	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	1956	-0-	-3204	-0-	25	1	1931	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	2021	-0-	-2381	-0-	29	1	1992	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	2826	-0-	-1434	-0-	38	1	2788	2	N	-0-			-0-
07	4402	X	2421	-0-	-1981	-0-	34	1	2387	2	N	-0-			-0-
08	3348	X	1257	-0-	-2091	-0-	19	1	1238	2	N	-0-			-0-
09	2820	X	718	-0-	-2102	-0-	11	1	707	2	N	-0-			-0-
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	54	1	3527	2	N	-0-			-0-
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	53	1	3258	2	N	-0-			-0-
*12	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	65	1	3940	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,605 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	31062	X	22380	-0-	-8682	-0-	287	1	22093	2	N	-0-			-0-
02	21924	X	18168	-0-	-3756	-0-	250	1	17918	2	N	-0-			-0-
03	24273	X	20174	-0-	-4099	-0-	256	1	19918	2	N	-0-			-0-
04	23490	X	15775	-0-	-7715	-0-	200	1	15575	2	N	-0-			-0-
05	23994	X	14231	-0-	-9763	-0-	206	1	14025	2	N	-0-			-0-
06	21660	X	14490	-0-	-7170	-0-	192	1	14298	2	N	-0-			-0-
07	20212	X	18356	-0-	-1856	-0-	260	1	18096	2	N	-0-			-0-
08	20181	X	18900	-0-	-1281	-0-	281	1	18619	2	N	-0-			-0-
09	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	256	1	16055	2	N	-0-			-0-
10	18352	X	14921	-0-	-3431	-0-	223	1	14698	2	N	-0-			-0-
11	18300	X	7270	-0-	-11030	-0-	116	1	7154	2	N	-0-			-0-
12	18910	X	17548	-0-	-1362	-0-	283	1	17265	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 198,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	5704	X	4359	-0-	-1345	-0-	4359	2			N	-0-			-0-
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-			-0-
03	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-			-0-
04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-			-0-
05	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-			-0-
06	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-			-0-
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-			-0-
08	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-			-0-
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-			-0-
10	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-			-0-
11	5160	X	3250	-0-	-1910	-0-	3250	2			N	-0-			-0-
*12	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	4823	-0-	-2524	-0-	62	1	4761	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	3077	-0-	-283	-0-	42	1	3035	2	N	-0-			-0-
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	61	1	4745	2	N	-0-			-0-
04	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	74	1	5761	2	N	-0-			-0-
05	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	106	1	7226	2	N	-0-			-0-
06	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	120	1	8887	2	N	-0-			-0-
07	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	101	1	7039	2	N	-0-			-0-
08	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	132	1	8710	2	N	-0-			-0-
09	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	137	1	8601	2	N	-0-			-0-
10	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	168	1	11034	2	N	-0-			-0-
11	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	145	1	8923	2	N	-0-			-0-
*12	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	199	1	12146	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,215 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	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	147	1	11337	2	N	-0-			-0-
02	9240	X	8879	-0-	-361	-0-	122	1	8757	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	8025	-0-	-2205	-0-	102	1	7923	2	N	-0-			-0-
04	9900	X	7047	-0-	-2853	-0-	89	1	6958	2	N	-0-			-0-
05	10230	X	9053	-0-	-1177	-0-	131	1	8922	2	N	-0-			-0-
06	9900	X	5514	-0-	-4386	-0-	73	1	5441	2	N	-0-			-0-
07	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	149	1	10370	2	N	-0-			-0-
08	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	139	1	9215	2	N	-0-			-0-
09	8700	X	7844	-0-	-856	-0-	123	1	7721	2	N	-0-			-0-
10	8990	X	7249	-0-	-1741	-0-	109	1	7140	2	N	-0-			-0-
11	8700	X	7685	-0-	-1015	-0-	123	1	7562	2	N	-0-			-0-
12	8990	X	5453	-0-	-3537	-0-	88	1	5365	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 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	156240	X	133611	-0-	-22629	-0-	1713	1	131898	2	N	-0-			-0-
02	127652	X	122179	-0-	-5473	-0-	1684	1	120495	2	N	-0-			-0-
03	141329	X	131181	-0-	-10148	-0-	1667	1	129514	2	N	-0-			-0-
04	136770	X	125252	-0-	-11518	-0-	1585	1	123667	2	N	-0-			-0-
05	137795	X	127993	-0-	-9802	-0-	1848	1	126145	2	N	-0-			-0-
06	131070	X	120500	-0-	-10570	-0-	1600	1	118900	2	N	-0-			-0-
07	135439	X	119813	-0-	-15626	-0-	1698	1	118115	2	N	-0-			-0-
08	129363	X	110771	-0-	-18592	-0-	1649	1	109122	2	N	-0-			-0-
09	125190	X	106680	-0-	-18510	-0-	1674	1	105006	2	N	-0-			-0-
10	127999	X	104170	-0-	-23829	-0-	1560	1	102610	2	N	-0-			-0-
11	120510	X	103805	-0-	-16705	-0-	1660	1	102145	2	N	-0-			-0-
12	119815	X	109625	-0-	-10190	-0-	1768	1	107857	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,415,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	286	1	12721	2	N	-0-			-0-
02	17416	X	13951	-0-	-3465	-0-	331	1	13620	2	N	-0-			-0-
03	15903	X	13904	-0-	-1999	-0-	321	1	13583	2	N	-0-			-0-
04	15390	X	11617	-0-	-3773	-0-	279	1	11338	2	N	-0-			-0-
05	15469	X	10279	-0-	-5190	-0-	282	1	9997	2	N	-0-			-0-
06	14970	X	10761	-0-	-4209	-0-	305	1	10456	2	N	-0-			-0-
07	15469	X	10208	-0-	-5261	-0-	313	1	9895	2	N	-0-			-0-
08	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	381	1	13361	2	N	-0-			-0-
09	8700	X	8283	-0-	-417	-0-	192	1	8091	2	N	-0-			-0-
10	19788	X	19788	-0-	-0-	-0-	585	1	19203	2	N	-0-			-0-
11	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	314	1	11954	2	N	-0-			-0-
*12	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	252	1	8924	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 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	7285	X	6770	-0-	-515	-0-	409	1	6361	2	N	-0-			-0-
02	8568	X	5978	-0-	-2590	-0-	321	1	5657	2	N	-0-			-0-
03	8029	X	6727	-0-	-1302	-0-	348	1	6379	2	N	-0-			-0-
04	7530	X	6024	-0-	-1506	-0-	325	1	5699	2	N	-0-			-0-
05	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	457	1	6688	2	N	-0-			-0-
06	6540	X	4735	-0-	-1805	-0-	355	1	4380	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	5504	-0-	-1223	-0-	430	1	5074	2	N	-0-			-0-
08	6479	X	5992	-0-	-487	-0-	481	1	5511	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	4085	-0-	-2185	-0-	289	1	3796	2	N	-0-			-0-
10	6479	X	4808	-0-	-1671	-0-	304	1	4504	2	N	-0-			-0-
11	5790	X	1045	-0-	-4745	-0-	67	1	978	2	N	-0-			-0-
12	5983	X	1192	-0-	-4791	-0-	51	1	1141	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2790	X	576	-0-	-2214	-0-	35	1	541	2	N	-0-			-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	61	1	1081	2	N	-0-			-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	65	1	1195	2	N	-0-			-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	80	1	1396	2	N	-0-			-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	101	1	1481	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3076	-0-	76	76	231	1	2845	2	N	-0-			-0-
07	2689	N	2613	-0-	-76	-0-	204	1	2409	2	N	-0-			-0-
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	163	1	1867	2	N	-0-			-0-
09	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	102	1	1345	2	N	-0-			-0-
10	1116	X	1103	-0-	-13	-0-	70	1	1033	2	N	-0-			-0-
11	1080	X	650	-0-	-430	-0-	42	1	608	2	N	-0-			-0-
*12	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	158	1	3513	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,626 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	434	X	307	-0-	-127	-0-	4	1	303	2	N	-0-			-0-
02	392	X	81	-0-	-311	-0-	1	1	80	2	N	-0-			-0-
03	1147	X	255	-0-	-892	-0-	3	1	252	2	N	-0-			-0-
04	1110	X	126	-0-	-984	-0-	2	1	124	2	N	-0-			-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
06	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	17	1	1245	2	N	-0-			-0-
07	562	X	562	-0-	-0-	-0-	8	1	554	2	N	-0-			-0-
08	T. A.		1312	-0-	1312	1312	20	1	1292	2	N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1312					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1312					N	-0-			-0-
11	1312	X	-0-	-0-	-1312	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,905 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/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	3565	X	432	-0-	-3133	-0-	6	1	426	2	N	-0-			-0-
02	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	16	1	1118	2	N	-0-			-0-
03	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	24	1	1881	2	N	-0-			-0-
04	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	14	1	1122	2	N	-0-			-0-
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	25	1	1719	2	N	-0-			-0-
06	810	N	756	-0-	-54	-0-	10	1	746	2	N	-0-			-0-
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	33	1	2316	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3368	-0-	268	268	50	1	3318	2	N	-0-			-0-
09	2922	N	2654	-0-	-268	-0-	42	1	2612	2	N	-0-			-0-
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	38	1	2507	2	N	-0-			-0-
11	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	34	1	2117	2	N	-0-			-0-
*12	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	46	1	2810	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21328	X	14804	-0-	-6524	-0-	325	1	14479	2	N	-0-			-0-
02	19264	X	9107	-0-	-10157	-0-	216	1	8891	2	N	-0-			-0-
03	21328	X	14274	-0-	-7054	-0-	330	1	13944	2	N	-0-			-0-
04	17760	X	5590	-0-	-12170	-0-	134	1	5456	2	N	-0-			-0-
05	18228	X	5176	-0-	-13052	-0-	142	1	5034	2	N	-0-			-0-
06	14340	X	4201	-0-	-10139	-0-	119	1	4082	2	N	-0-			-0-
07	14291	X	108	-0-	-14183	-0-	3	1	105	2	N	-0-			-0-
08	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-			-0-
09	5580	X	56	-0-	-5524	-0-	1	1	55	2	N	-0-			-0-
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-			-0-
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-			-0-
*12	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	28	1	1001	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,345 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	25761	X	9753	-0-	-16008	-0-	589	1	9164	2	N	-0-			-0-
02	20692	X	11592	-0-	-9100	-0-	623	1	10969	2	N	-0-			-0-
03	21886	X	20070	-0-	-1816	-0-	1038	1	19032	2	N	-0-			-0-
04	18257	X	18257	-0-	-0-	-0-	984	1	17273	2	N	-0-			-0-
05	14065	X	14065	-0-	-0-	-0-	899	1	13166	2	N	-0-			-0-
06	19410	X	10501	-0-	-8909	-0-	788	1	9713	2	N	-0-			-0-
07	20057	X	10525	-0-	-9532	-0-	823	1	9702	2	N	-0-			-0-
08	15314	X	7532	-0-	-7782	-0-	605	1	6927	2	N	-0-			-0-
09	14820	X	9872	-0-	-4948	-0-	698	1	9174	2	N	-0-			-0-
10	14074	X	10971	-0-	-3103	-0-	693	1	10278	2	N	-0-			-0-
11	10500	X	5301	-0-	-5199	-0-	339	1	4962	2	N	-0-			-0-
12	10540	X	7274	-0-	-3266	-0-	314	1	6960	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,713 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/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	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	293	1	13038	2	N	-0-			-0-
02	13356	X	11215	-0-	-2141	-0-	266	1	10949	2	N	-0-			-0-
03	14787	X	12231	-0-	-2556	-0-	283	1	11948	2	N	-0-			-0-
04	13470	X	11508	-0-	-1962	-0-	276	1	11232	2	N	-0-			-0-
05	13361	X	11713	-0-	-1648	-0-	321	1	11392	2	N	-0-			-0-
06	12900	X	10927	-0-	-1973	-0-	309	1	10618	2	N	-0-			-0-
07	12431	X	9842	-0-	-2589	-0-	302	1	9540	2	N	-0-			-0-
08	11997	X	9325	-0-	-2672	-0-	259	1	9066	2	N	-0-			-0-
09	11520	X	9690	-0-	-1830	-0-	224	1	9466	2	N	-0-			-0-
10	11718	X	11063	-0-	-655	-0-	327	1	10736	2	N	-0-			-0-
11	10920	X	10367	-0-	-553	-0-	265	1	10102	2	N	-0-			-0-
12	10013	X	9207	-0-	-806	-0-	253	1	8954	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	13227	-0-	-2614	-0-	291	1	12936	2	N	-0-			-0-
02	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	367	1	15118	2	N	-0-			-0-
03	21161	X	21161	-0-	-0-	-0-	489	1	20672	2	N	-0-			-0-
04	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	423	1	17195	2	N	-0-			-0-
05	18357	X	18357	-0-	-0-	-0-	504	1	17853	2	N	-0-			-0-
06	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	472	1	16204	2	N	-0-			-0-
07	8370	X	6709	-0-	-1661	-0-	206	1	6503	2	N	-0-			-0-
08	19096	X	114	-0-	-18982	-0-	3	1	111	2	N	-0-			-0-
09	17760	X	500	-0-	-17260	-0-	12	1	488	2	N	-0-			-0-
10	18352	X	24	-0-	-18328	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
11	16680	X	53	-0-	-16627	-0-	1	1	52	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	56	-0-	-6640	-0-	2	1	54	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,980 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	1643	X	1167	-0-	-476	-0-	26	1	1141	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	502	-0-	-982	-0-	12	1	490	2	N	-0-			-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	23	1	969	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	897	-0-	-243	-0-	22	1	875	2	N	-0-			-0-
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	14	1	495	2	N	-0-			-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	34	1	1174	2	N	-0-			-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	42	1	1330	2	N	-0-			-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	22	1	785	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	706	-0-	-494	-0-	16	1	690	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	37	1	1200	2	N	-0-			-0-
11	780	N	748	-0-	-32	-0-	19	1	729	2	N	-0-			-0-
*12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	36	1	1282	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,463 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 #: 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	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	548	1	8516	2	N	-0-			-0-
02	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	375	1	6608	2	N	-0-			-0-
03	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	364	1	6666	2	N	-0-			-0-
04	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	322	1	5652	2	N	-0-			-0-
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	307	1	4492	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	421	1	5189	2	N	-0-			-0-
07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	411	1	4843	2	N	-0-			-0-
08	5425	X	5289	-0-	-136	-0-	425	1	4864	2	N	-0-			-0-
09	5250	X	4910	-0-	-340	-0-	347	1	4563	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	3837	-0-	-1588	-0-	242	1	3595	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	1762	-0-	-3488	-0-	113	1	1649	2	N	-0-			-0-
12	5301	X	3834	-0-	-1467	-0-	165	1	3669	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8222	-0-	-1233	-0-	497	1	7725	2	N	-0-			-0-
02	9072	X	7820	-0-	-1252	-0-	420	1	7400	2	N	-0-			-0-
03	8897	X	8408	-0-	-489	-0-	435	1	7973	2	N	-0-			-0-
04	8610	X	8140	-0-	-470	-0-	439	1	7701	2	N	-0-			-0-
05	8897	X	7670	-0-	-1227	-0-	490	1	7180	2	N	-0-			-0-
06	8370	X	6740	-0-	-1630	-0-	506	1	6234	2	N	-0-			-0-
07	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	697	1	8221	2	N	-0-			-0-
08	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	728	1	8335	2	N	-0-			-0-
09	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	730	1	9602	2	N	-0-			-0-
10	8928	X	7824	-0-	-1104	-0-	494	1	7330	2	N	-0-			-0-
11	8760	X	5353	-0-	-3407	-0-	343	1	5010	2	N	-0-			-0-
12	10664	X	4120	-0-	-6544	-0-	178	1	3942	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,610 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	806	X	411	-0-	-395	-0-	9	1	402	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	373	-0-	-719	-0-	9	1	364	2	N	-0-			-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	2	N	-0-			-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	19	1	768	2	N	-0-			-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	20	1	716	2	N	-0-			-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	25	1	843	2	N	-0-			-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	40	1	1279	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3429	-0-	329	329	95	1	3334	2	N	-0-			-0-
09	2649	N	2320	-0-	-329	-0-	54	1	2266	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	227	-0-	-1106	-0-	7	1	220	2	N	-0-			-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			-0-
*12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	83	1	2938	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,629 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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

01	20150 X	19200	-0-	-950	-0-	422	1	18778	2	N	-0-			-0-
02	18172 X	16459	-0-	-1713	-0-	390	1	16069	2	N	-0-			-0-
03	20119 X	17960	-0-	-2159	-0-	415	1	17545	2	N	-0-			-0-
04	19230 X	17054	-0-	-2176	-0-	409	1	16645	2	N	-0-			-0-
05	19251 X	16960	-0-	-2291	-0-	465	1	16495	2	N	-0-			-0-
06	18570 X	16340	-0-	-2230	-0-	463	1	15877	2	N	-0-			-0-
07	18228 X	16736	-0-	-1492	-0-	513	1	16223	2	N	-0-			-0-
08	16864 X	16534	-0-	-330	-0-	459	1	16075	2	N	-0-			-0-
09	16320 X	15700	-0-	-620	-0-	363	1	15337	2	N	-0-			-0-
10	16864 X	15822	-0-	-1042	-0-	468	1	15354	2	N	-0-			-0-
11	16320 X	14836	-0-	-1484	-0-	380	1	14456	2	N	-0-			-0-
12	16740 X	13282	-0-	-3458	-0-	364	1	12918	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 196,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

01	10168 X	8437	-0-	-1731	-0-	510	1	7927	2	N	-0-			-0-
02	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	565	1	9945	2	N	-0-			-0-
03	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	540	1	9898	2	N	-0-			-0-
04	9510 X	8061	-0-	-1449	-0-	434	1	7627	2	N	-0-			-0-
05	10602 X	8179	-0-	-2423	-0-	523	1	7656	2	N	-0-			-0-
06	10260 X	1958	-0-	-8302	-0-	147	1	1811	2	N	-0-			-0-
07	10602 X	74	-0-	-10528	-0-	6	1	68	2	N	-0-			-0-
08	8587 X	4416	-0-	-4171	-0-	355	1	4061	2	N	-0-			-0-
09	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	643	1	8455	2	N	-0-			-0-
10	8184 X	7556	-0-	-628	-0-	477	1	7079	2	N	-0-			-0-
11	4260 X	4217	-0-	-43	-0-	270	1	3947	2	N	-0-			-0-
12	8587 X	4072	-0-	-4515	-0-	176	1	3896	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	30504	X	28707	-0-	-1797	-0-	368	1	28339	2	N	-0-			-0-
02	26712	X	18641	-0-	-8071	-0-	257	1	18384	2	N	-0-			-0-
03	29574	X	21450	-0-	-8124	-0-	273	1	21177	2	N	-0-			-0-
04	28620	X	27247	-0-	-1373	-0-	345	1	26902	2	N	-0-			-0-
05	28799	X	26452	-0-	-2347	-0-	382	1	26070	2	N	-0-			-0-
06	27780	X	24788	-0-	-2992	-0-	329	1	24459	2	N	-0-			-0-
07	28241	X	25358	-0-	-2883	-0-	359	1	24999	2	N	-0-			-0-
08	26040	X	24836	-0-	-1204	-0-	370	1	24466	2	N	-0-			-0-
09	25200	X	22589	-0-	-2611	-0-	354	1	22235	2	N	-0-			-0-
10	26040	X	23828	-0-	-2212	-0-	357	1	23471	2	N	-0-			-0-
11	24780	X	8441	-0-	-16339	-0-	135	1	8306	2	N	-0-			-0-
12	25358	X	564	-0-	-24794	-0-	9	1	555	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 252,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR BAYLOR COLLEGE OF MEDICINE WELL #: 1 RRCID -> 241385 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15850 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	130	X	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	N	-0-			-0-
02	895	X	895	-0-	-0-	-0-	21	1	874	2	N	-0-			-0-
03	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	238	1	10069	2	N	-0-			-0-
04	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	147	1	5978	2	N	-0-			-0-
05	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	40	1	1417	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	66	-0-	-3654	-0-	2	1	64	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	84	-0-	-3760	-0-	3	1	81	2	N	-0-			-0-
08	5766	X	77	-0-	-5689	-0-	2	1	75	2	N	-0-			-0-
09	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			-0-
10	1457	X	107	-0-	-1350	-0-	3	1	104	2	N	-0-			-0-
11	90	X	34	-0-	-56	-0-	1	1	33	2	N	-0-			-0-
12	93	X	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,293 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	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	58	1	4447	2	N	-0-			-0-
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	56	1	4038	2	N	-0-			-0-
03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	66	1	5117	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	2418	-0-	-1392	-0-	31	1	2387	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	3235	-0-	-702	-0-	47	1	3188	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	3106	-0-	-704	-0-	41	1	3065	2	N	-0-			-0-
07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	59	1	4089	2	N	-0-			-0-
08	5177	X	3519	-0-	-1658	-0-	52	1	3467	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	1729	-0-	-1391	-0-	27	1	1702	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	823	-0-	-3331	-0-	12	1	811	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	1011	-0-	-3009	-0-	16	1	995	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,771 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 #: 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-			-0-
04	864	X	864	-0-	-0-	-0-	21	1	843	2	N	-0-			-0-
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
09	870	X	176	-0-	-694	-0-	4	1	172	2	N	-0-			-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	42	1	1495	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

01	9486	X	8104	-0-	-1382	-0-	178	1	7926	2	N	-0-			-0-
02	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	208	1	8561	2	N	-0-			-0-
03	8091	X	6653	-0-	-1438	-0-	154	1	6499	2	N	-0-			-0-
04	7830	X	6279	-0-	-1551	-0-	151	1	6128	2	N	-0-			-0-
05	8091	X	7707	-0-	-384	-0-	211	1	7496	2	N	-0-			-0-
06	7830	X	7482	-0-	-348	-0-	212	1	7270	2	N	-0-			-0-
07	8091	X	7077	-0-	-1014	-0-	217	1	6860	2	N	-0-			-0-
08	7440	X	7183	-0-	-257	-0-	199	1	6984	2	N	-0-			-0-
09	7200	X	6979	-0-	-221	-0-	161	1	6818	2	N	-0-			-0-
10	7440	X	7020	-0-	-420	-0-	208	1	6812	2	N	-0-			-0-
11	7200	X	6654	-0-	-546	-0-	170	1	6484	2	N	-0-			-0-
12	7223	X	6527	-0-	-696	-0-	179	1	6348	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 243017 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12776 - 14547

01	2697	X	1562	-0-	-1135	-0-	94	1	1468	2	N	-0-			-0-
02	2240	X	2009	-0-	-231	-0-	108	1	1901	2	N	-0-			-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	123	1	2246	2	N	-0-			-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	131	1	2298	2	N	-0-			-0-
05	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	136	1	1995	2	N	-0-			-0-
06	2280	N	1861	-0-	-419	-0-	140	1	1721	2	N	-0-			-0-
07	2511	N	2255	-0-	-256	-0-	176	1	2079	2	N	-0-			-0-
08	2139	N	1862	-0-	-277	-0-	150	1	1712	2	N	-0-			-0-
09	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	122	1	1599	2	N	-0-			-0-
10	2263	N	1418	-0-	-845	-0-	90	1	1328	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1661	-0-	-139	-0-	106	1	1555	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1473	-0-	-294	-0-	64	1	1409	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	44361	X	38375	-0-	-5986	-0-	843	1	37532	2	N	-0-			-0-
02	40600	X	27285	-0-	-13315	-0-	647	1	26638	2	N	-0-			-0-
03	43989	X	36453	-0-	-7536	-0-	843	1	35610	2	N	-0-			-0-
04	42570	X	39956	-0-	-2614	-0-	959	1	38997	2	N	-0-			-0-
05	43989	X	36315	-0-	-7674	-0-	996	1	35319	2	N	-0-			-0-
06	37140	X	17264	-0-	-19876	-0-	489	1	16775	2	N	-0-			-0-
07	41416	X	25149	-0-	-16267	-0-	770	1	24379	2	N	-0-			-0-
08	35712	X	5660	-0-	-30052	-0-	157	1	5503	2	N	-0-			-0-
09	42242	X	42242	-0-	-0-	-0-	977	1	41265	2	N	-0-			-0-
10	44340	X	44340	-0-	-0-	-0-	1311	1	43029	2	N	-0-			-0-
11	36192	X	36192	-0-	-0-	-0-	926	1	35266	2	N	-0-			-0-
12	35712	X	31451	-0-	-4261	-0-	863	1	30588	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 380,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	96844	X	95673	-0-	-1171	-0-	1227	1	94446	2	N	-0-			-0-
02	91504	X	84724	-0-	-6780	-0-	1168	1	83556	2	N	-0-			-0-
03	109958	X	109958	-0-	-0-	-0-	1397	1	108561	2	N	-0-			-0-
04	104397	X	104397	-0-	-0-	-0-	1321	1	103076	2	N	-0-			-0-
05	95945	X	88024	-0-	-7921	-0-	1271	1	86753	2	N	-0-			-0-
06	98040	X	73127	-0-	-24913	-0-	971	1	72156	2	N	-0-			-0-
07	101308	X	64216	-0-	-37092	-0-	910	1	63306	2	N	-0-			-0-
08	83080	X	63658	-0-	-19422	-0-	948	1	62710	2	N	-0-			-0-
09	80782	X	80782	-0-	-0-	-0-	1267	1	79515	2	N	-0-			-0-
10	83474	X	83474	-0-	-0-	-0-	1250	1	82224	2	N	-0-			-0-
11	76870	X	76870	-0-	-0-	-0-	1229	1	75641	2	N	-0-			-0-
12	83080	X	76082	-0-	-6998	-0-	1227	1	74855	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,000,985 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	373	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	440	2	N	-0-			-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	13	1	435	2	N	-0-			-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	11	1	420	2	N	-0-			-0-
12	465	N	197	-0-	-268	-0-	5	1	192	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,915 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 #: 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	60233	X	57313	-0-	-2920	-0-	735	1	56578	2	N	-0-					-0-
02	54628	X	51063	-0-	-3565	-0-	704	1	50359	2	N	-0-					-0-
03	60481	X	55076	-0-	-5405	-0-	700	1	54376	2	N	-0-					-0-
04	58530	X	51875	-0-	-6655	-0-	657	1	51218	2	N	-0-					-0-
05	60140	X	52903	-0-	-7237	-0-	764	1	52139	2	N	-0-					-0-
06	55470	X	49641	-0-	-5829	-0-	659	1	48982	2	N	-0-					-0-
07	56606	X	52188	-0-	-4418	-0-	739	1	51449	2	N	-0-					-0-
08	52607	X	51315	-0-	-1292	-0-	764	1	50551	2	N	-0-					-0-
09	50910	X	48490	-0-	-2420	-0-	761	1	47729	2	N	-0-					-0-
10	52607	X	51430	-0-	-1177	-0-	770	1	50660	2	N	-0-					-0-
11	50490	X	48002	-0-	-2488	-0-	768	1	47234	2	N	-0-					-0-
12	52173	X	50748	-0-	-1425	-0-	819	1	49929	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 620,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	2900	-0-	-5718	-0-	64	1	2836	2	N	-0-					-0-
02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	152	1	6256	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5183	-0-	-211	-0-	120	1	5063	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	1797	-0-	-3423	-0-	43	1	1754	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	570	-0-	-6529	-0-	16	1	554	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	1220	-0-	-5650	-0-	35	1	1185	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	670	-0-	-6429	-0-	21	1	649	2	N	-0-					-0-
08	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	184	1	6462	2	N	-0-					-0-
09	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	52	1	2179	2	N	-0-					-0-
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	86	1	2826	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	487	-0-	-5933	-0-	12	1	475	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	780	-0-	-5854	-0-	21	1	759	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,804 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	11563	X	10789	-0-	-774	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	6976	-0-	-1452	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8847	-0-	-484	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	7014	-0-	-2016	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	3903	-0-	-5428	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
06	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8428	-0-	-407	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	5085	-0-	-3750	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	4434	-0-	-7506	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	4735	-0-	-7603	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	1293	-0-	-10647	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	1404	-0-	-7028	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 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	20553	X	17145	-0-	-3408	-0-	377	1	16768	2	N	-0-			-0-
02	17640	X	14841	-0-	-2799	-0-	352	1	14489	2	N	-0-			-0-
03	18724	X	15925	-0-	-2799	-0-	368	1	15557	2	N	-0-			-0-
04	17220	X	15003	-0-	-2217	-0-	360	1	14643	2	N	-0-			-0-
05	17794	X	15154	-0-	-2640	-0-	416	1	14738	2	N	-0-			-0-
06	16590	X	13687	-0-	-2903	-0-	388	1	13299	2	N	-0-			-0-
07	16461	X	11206	-0-	-5255	-0-	343	1	10863	2	N	-0-			-0-
08	15624	X	14122	-0-	-1502	-0-	392	1	13730	2	N	-0-			-0-
09	15000	X	9893	-0-	-5107	-0-	229	1	9664	2	N	-0-			-0-
10	15159	X	12279	-0-	-2880	-0-	363	1	11916	2	N	-0-			-0-
11	16746	X	16746	-0-	-0-	-0-	428	1	16318	2	N	-0-			-0-
12	14136	X	9497	-0-	-4639	-0-	261	1	9236	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 165,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15893 PERF.14585 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19561	X	18277	-0-	-1284	-0-	234	1	18043	2	N	-0-			-0-
02	16800	X	12898	-0-	-3902	-0-	178	1	12720	2	N	-0-			-0-
03	18600	X	16625	-0-	-1975	-0-	211	1	16414	2	N	-0-			-0-
04	18000	X	14582	-0-	-3418	-0-	185	1	14397	2	N	-0-			-0-
05	18321	X	15596	-0-	-2725	-0-	225	1	15371	2	N	-0-			-0-
06	17700	X	13902	-0-	-3798	-0-	185	1	13717	2	N	-0-			-0-
07	16647	X	14636	-0-	-2011	-0-	207	1	14429	2	N	-0-			-0-
08	15841	X	12377	-0-	-3464	-0-	184	1	12193	2	N	-0-			-0-
09	15090	X	10299	-0-	-4791	-0-	162	1	10137	2	N	-0-			-0-
10	15593	X	4172	-0-	-11421	-0-	62	1	4110	2	N	-0-			-0-
11	14160	X	1923	-0-	-12237	-0-	31	1	1892	2	N	-0-			-0-
12	14632	X	561	-0-	-14071	-0-	9	1	552	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,848 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	33353	-0-	-2173	-0-	428	1	32925	2	N	-0-			-0-
02	33781	X	33781	-0-	-0-	-0-	466	1	33315	2	N	-0-			-0-
03	42126	X	42126	-0-	-0-	-0-	535	1	41591	2	N	-0-			-0-
04	39272	X	39272	-0-	-0-	-0-	497	1	38775	2	N	-0-			-0-
05	39523	X	39523	-0-	-0-	-0-	571	1	38952	2	N	-0-			-0-
06	38406	X	38406	-0-	-0-	-0-	510	1	37896	2	N	-0-			-0-
07	38282	X	38282	-0-	-0-	-0-	542	1	37740	2	N	-0-			-0-
08	39649	X	35523	-0-	-4126	-0-	529	1	34994	2	N	-0-			-0-
09	38370	X	33201	-0-	-5169	-0-	521	1	32680	2	N	-0-			-0-
10	39649	X	34682	-0-	-4967	-0-	519	1	34163	2	N	-0-			-0-
11	38370	X	33879	-0-	-4491	-0-	542	1	33337	2	N	-0-			-0-
12	38285	X	32021	-0-	-6264	-0-	516	1	31505	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 434,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	33858	X	33858	-0-	-0-	-0-	744	1	33114	2	N	-0-					-0-
02	35784	X	30570	-0-	-5214	-0-	725	1	29845	2	N	-0-					-0-
03	39618	X	32786	-0-	-6832	-0-	758	1	32028	2	N	-0-					-0-
04	38340	X	29439	-0-	-8901	-0-	706	1	28733	2	N	-0-					-0-
05	37417	X	33108	-0-	-4309	-0-	908	1	32200	2	N	-0-					-0-
06	32790	X	30691	-0-	-2099	-0-	869	1	29822	2	N	-0-					-0-
07	33883	X	29863	-0-	-4020	-0-	915	1	28948	2	N	-0-					-0-
08	32209	X	23667	-0-	-8542	-0-	657	1	23010	2	N	-0-					-0-
09	35241	X	35241	-0-	-0-	-0-	815	1	34426	2	N	-0-					-0-
10	32209	X	24199	-0-	-8010	-0-	715	1	23484	2	N	-0-					-0-
11	31264	X	31264	-0-	-0-	-0-	800	1	30464	2	N	-0-					-0-
12	32209	X	31616	-0-	-593	-0-	867	1	30749	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89325	X	89325	-0-	-0-	-0-	1145	1	88180	2	N	-0-					-0-
02	86912	X	73280	-0-	-13632	-0-	1010	1	72270	2	N	-0-					-0-
03	95821	X	77176	-0-	-18645	-0-	980	1	76196	2	N	-0-					-0-
04	86700	X	62543	-0-	-24157	-0-	792	1	61751	2	N	-0-					-0-
05	89590	X	75838	-0-	-13752	-0-	1095	1	74743	2	N	-0-					-0-
06	86430	X	65498	-0-	-20932	-0-	870	1	64628	2	N	-0-					-0-
07	81220	X	56409	-0-	-24811	-0-	799	1	55610	2	N	-0-					-0-
08	73222	X	64499	-0-	-8723	-0-	960	1	63539	2	N	-0-					-0-
09	70860	X	50131	-0-	-20729	-0-	786	1	49345	2	N	-0-					-0-
10	73222	X	56303	-0-	-16919	-0-	843	1	55460	2	N	-0-					-0-
11	65490	X	51188	-0-	-14302	-0-	819	1	50369	2	N	-0-					-0-
12	64511	X	57243	-0-	-7268	-0-	923	1	56320	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 779,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 234058 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15074 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3411	-0-	-185	-0-	3410	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3220	X	2977	-0-	-243	-0-	2976	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3534	X	3253	-0-	-281	-0-	3251	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3360	X	3094	-0-	-266	-0-	3093	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3410	X	3181	-0-	-229	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3038	-0-	-262	-0-	3037	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2983	-0-	-272	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2853	-0-	-237	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2944	-0-	-249	-0-	2942	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3030	X	2761	-0-	-269	-0-	2760	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3038	X	2851	-0-	-187	-0-	2848	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	25730	X	22172	-0-	-3558	-0-	22172	2			N	-0-					-0-
02	44044	X	16142	-0-	-27902	-0-	16142	2			N	-0-					-0-
03	48763	X	1750	-0-	-47013	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
04	37050	X	1772	-0-	-35278	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
05	28303	X	2081	-0-	-26222	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
06	21450	X	3111	-0-	-18339	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
07	22219	X	22219	-0-	-0-	-0-	22219	2			N	-0-					-0-
08	41490	X	41490	-0-	-0-	-0-	41490	2			N	-0-					-0-
09	38747	X	38747	-0-	-0-	-0-	38747	2			N	-0-					-0-
10	35393	X	35393	-0-	-0-	-0-	35393	2			N	-0-					-0-
11	26180	X	26180	-0-	-0-	-0-	26180	2			N	-0-					-0-
*12	26106	X	26106	-0-	-0-	-0-	26106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	24	-0-	24	48427	24	2			N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36983	X	32767	-0-	-4216	-0-	32766	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	29876	X	28334	-0-	-1542	-0-	28334	2			N	-0-					-0-
03	35402	X	30442	-0-	-4960	-0-	30441	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	31710	X	29534	-0-	-2176	-0-	29532	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	32767	X	29851	-0-	-2916	-0-	29850	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	31710	X	29262	-0-	-2448	-0-	29262	2			N	-0-					-0-
07	31372	X	29235	-0-	-2137	-0-	29235	2			N	-0-					-0-
08	30577	X	30577	-0-	-0-	-0-	30577	2			N	-0-					-0-
09	29070	X	28612	-0-	-458	-0-	28611	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	30039	X	29175	-0-	-864	-0-	29175	2			N	-0-					-0-
*11	29070	X	28368	-0-	-702	-0-	28368	2			N	-0-					-0-
*12	30039	X	27385	-0-	-2654	-0-	27385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 353,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
02	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
03	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11185	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10641	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10850	X	9813	-0-	-1037	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9716	-0-	-784	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
07	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
08	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
09	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
10	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
*11	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	10268	2			N	-0-					-0-
*12	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 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-

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

01	2573	#	2283	-0-	-290	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
02	2296	#	2038	-0-	-258	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
03	2449	#	2201	-0-	-248	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
04	2310	#	2099	-0-	-211	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
05	2325	#	2110	-0-	-215	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
06	2220	#	2020	-0-	-200	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
07	2263	#	2043	-0-	-220	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
08	2201	#	2034	-0-	-167	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
09	2100	#	1920	-0-	-180	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
10	2108	#	2005	-0-	-103	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
11	2010	#	1878	-0-	-132	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
12	2046	#	1909	-0-	-137	-0-	1909	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER CREEK (C.V.LIME) 83596 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PEARLSTONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163996 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3593	-0-	-344	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3188	-0-	-802	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3541	-0-	-582	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3126	-0-	-864	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	1877	-0-	-2091	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3462	-0-	-288	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3220	-0-	-903	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOHO (BOSSIER SAND) 84492 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189805 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	94748					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	550	1	1452	2	N	2	2	8			120
							2	9									
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	495	1	1328	2	N	10	1	8			129
							11	9									
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	532	1	1339	2	N	15	4	8			140
							17	9									
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	526	1	1178	2	N	4	4	8			140
							4	9									
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	501	1	1221	2	N	4	4	8			140
							4	9									
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	520	1	1331	2	N	6	6	8			140
							7	9									
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	475	1	1162	2	N	1	1	8			140
							1	9									
08	1333	N	814	-0-	-519	-0-	319	1	495	2	N	-0-					140
09	1290	N	27	-0-	-1263	-0-	14	1	12	2	N	1	1	8			140
							1	9									
10	1333	N	706	-0-	-627	-0-	124	1	581	2	N	1	1	8			140
							1	9									
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	316	1	1311	2	N	-0-					140
*12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	342	1	1361	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 17,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

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

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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	120	1	316	2	N	2	2	8			83
							2	9									
02	364	N	317	-0-	-47	-0-	86	1	231	2	N	-0-					83
03	403	N	323	-0-	-80	-0-	91	1	230	2	N	2	2	8			83
							2	9									
04	420	N	227	-0-	-193	-0-	70	1	157	2	N	-0-					83
05	341	N	236	-0-	-105	-0-	69	1	167	2	N	-0-					83
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	64	1	163	2	N	-0-					83
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	65	1	159	2	N	-0-					83
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	72	1	111	2	N	-0-					83
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	125	1	108	2	N	-0-					83
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	37	1	171	2	N	-0-					83
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	33	1	137	2	N	-0-					83
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	37	1	149	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 2,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097

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	899	N	815	-0-	-84	-0-	223	1	589	2	N	3	3	8			129
							3	9									
02	812	N	728	-0-	-84	-0-	197	1	530	2	N	1	1	8			129
							1	9									
03	806	N	702	-0-	-104	-0-	199	1	501	2	N	2	2	8			129
							2	9									
04	780	N	470	-0-	-310	-0-	144	1	323	2	N	3	3	8			129
							3	9									
05	806	N	363	-0-	-443	-0-	105	1	257	2	N	1	1	8			129
							1	9									
06	690	N	255	-0-	-435	-0-	72	1	183	2	N	-0-					129
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	272	1	666	2	N	-0-					129
08	372	N	209	-0-	-163	-0-	82	1	127	2	N	-0-					129
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	132	1	114	2	N	-0-					129
10	930	N	165	-0-	-765	-0-	29	1	136	2	N	-0-					129
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	39	1	160	2	N	-0-					129
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	49	1	194	2	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 5,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	3236	1	8547	2	N	11	11	8			39
							12	9									
02	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	2817	1	7560	2	N	3	3	8			39
							3	9									
03	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	3318	1	8355	2	N	11	11	8			39
							12	9									
04	10560	X	10325	-0-	-235	-0-	3184	1	7129	2	N	11	11	8			39
							12	9									
05	10912	X	10377	-0-	-535	-0-	3017	1	7351	2	N	8	8	8			39
							9	9									
06	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	3378	1	8644	2	N	10	10	8			39
							11	9									
07	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	3245	1	7931	2	N	8	8	8			39
							9	9									
08	11315	X	8935	-0-	-2380	-0-	3501	1	5428	2	N	5	5	8			39
							6	9									
09	10950	X	7075	-0-	-3875	-0-	3802	1	3273	2	N	-0-					39
10	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	2012	1	9400	2	N	12	12	8			39
							13	9									
11	10950	X	9068	-0-	-1882	-0-	1763	1	7304	2	N	1	1	8			39
							1	9									
12	11191	X	8491	-0-	-2700	-0-	1707	1	6784	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 122,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	817	-0-	-113	-0-	114	1	693	2	N	9					69
							10	9									
02	868	N	670	-0-	-198	-0-	93	1	537	2	N	36	14	1			91
							40	9									
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	213	1	1304	2	N	26	14	1			103
							29	9									
04	780	N	481	-0-	-299	-0-	80	1	397	2	N	4	17	1			90
							4	9									
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	128	1	713	2	N	4					94
							4	9									
06	1500	N	999	-0-	-501	-0-	160	1	835	2	N	4					98
							4	9									
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	99	1	554	2	N	6					104
							7	9									
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	117	1	729	2	N	23	15	1			112
							25	9									
09	990	N	632	-0-	-358	-0-	99	1	527	2	N	5					117
							6	9									
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	101	1	575	2	N	5	19	1			103
							6	9									
11	840	N	779	-0-	-61	-0-	120	1	651	2	N	7					110
							8	9									
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	109	1	541	2	N	9	18	1			101
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 9,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	63	1	384	2	N	9					94
							10	9									
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	82	1	473	2	N	8	14	1			88
							9	9									
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	64	1	391	2	N	6	12	1			82
							7	9									
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	64	1	321	2	N	4	17	1			69
							4	9									
05	620	N	394	-0-	-226	-0-	59	1	331	2	N	4					73
							4	9									
06	450	N	371	-0-	-79	-0-	59	1	308	2	N	4					77
							4	9									
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	57	1	316	2	N	6					83
							7	9									
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	61	1	376	2	N	23	15	1			91
							25	9									
09	360	N	309	-0-	-51	-0-	48	1	255	2	N	5					96
							6	9									
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	55	1	315	2	N	5	19	1			82
							6	9									
11	450	N	220	-0-	-230	-0-	33	1	179	2	N	7					89
							8	9									
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	55	1	274	2	N	9	18	1			80
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 4,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	405	1	2461	2	N	9					110
							10	9									
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	409	1	2355	2	N	6	14	1			102
							7	9									
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	411	1	2524	2	N	6	12	1			96
							7	9									
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	258	1	1286	2	N	5	17	1	1	8	83
							6	9									
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	229	1	1278	2	N	4					87
							4	9									
06	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	179	1	934	2	N	4					91
							4	9									
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	235	1	1316	2	N	6					97
							7	9									
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	318	1	1977	2	N	23	15	1			105
							25	9									
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	206	1	1090	2	N	4					109
							4	9									
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	209	1	1191	2	N	4	19	1			94
							4	9									
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	201	1	1091	2	N	7					101
							8	9									
12	1209	N	982	-0-	-227	-0-	164	1	808	2	N	9	18	1			92
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 21,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	392	1	2380	2	N	12					198
							13	9									
02	2800	N	4104	-0-	1304	1304	600	1	3456	2	N	44	15	1			227
							48	9									
03	3100	N	3639	-0-	539	1843	485	1	2979	2	N	159	193	1			193
							175	9									
04	3000	N	1561	-0-	-1439	404	256	1	1275	2	N	27	17	1			203
							30	9									
05	2821	X	1307	-0-	-1514	-0-	192	1	1067	2	N	44					247
							48	9									
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	530	1	2765	2	N	119	188	1			178
							131	9									
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	448	1	2505	2	N	76					254
							84	9									
08	2821	X	1548	-0-	-1273	-0-	208	1	1290	2	N	45	15	1			284
							50	9									
09	2730	X	1275	-0-	-1455	-0-	195	1	1036	2	N	40					324
							44	9									
10	2821	X	1337	-0-	-1484	-0-	192	1	1095	2	N	45	190	1			179
							50	9									
11	2730	X	1871	-0-	-859	-0-	282	1	1526	2	N	57					236
							63	9									
12	2821	X	1956	-0-	-865	-0-	313	1	1548	2	N	86	208	1			114
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 27,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 754

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	228	1	1388	2	N	-0-					83
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	269	1	1547	2	N	-0-	3	1			80
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	175	1	1072	2	N	-0-	6	1			74
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	154	1	766	2	N	-0-	3	1			71
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	225	1	1256	2	N	-0-					71
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	228	1	1186	2	N	-0-					71
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	243	1	1358	2	N	-0-					71
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	216	1	1344	2	N	1	1	1			71
							1	9									
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	191	1	1011	2	N	-0-					71
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	192	1	1092	2	N	-0-	1	1			70
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	156	1	843	2	N	-0-					70
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	166	1	819	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 16,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2961	N	2578	-0-	-383	-0-	364	1	2214	2	N	-0-					205
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	465	1	2676	2	N	21	4	1			222
							23	9									
03	3038	X	2023	-0-	-1015	-0-	283	1	1739	2	N	1	6	1			217
							1	9									
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	601	1	2996	2	N	-0-	3	1			214
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	552	1	3076	2	N	11					225
							12	9									
06	2940	X	2811	-0-	-129	-0-	452	1	2358	2	N	1	180	1	1	8	45
							1	9									
07	3038	X	2400	-0-	-638	-0-	364	1	2036	2	N	-0-					45
08	3038	X	1328	-0-	-1710	-0-	184	1	1143	2	N	1	1	1			45
							1	9									
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	568	1	3009	2	N	-0-					45
10	3038	X	2907	-0-	-131	-0-	434	1	2473	2	N	-0-					45
11	2820	X	2756	-0-	-64	-0-	429	1	2327	2	N	-0-					45
12	3038	X	1882	-0-	-1156	-0-	317	1	1565	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 32,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					3
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					3
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					3
04	480	N	325	-0-	-155	-0-	325	2			N	-0-					3
05	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	2			N	-0-					3
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					3
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					3
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					3
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					3
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					3
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					160
02	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	1013	3			Y	-0-					160
03	1085	N	999	-0-	-86	-0-	999	3			Y	-0-					160
04	1110	N	856	-0-	-254	-0-	856	3			Y	-0-					160
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			Y	-0-					160
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			Y	-0-					160
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					160
08	2015	N	1267	-0-	-748	-0-	1267	3			Y	-0-					160
09	1950	N	1359	-0-	-591	-0-	1359	3			Y	-0-					160
10	1085	N	864	-0-	-221	-0-	864	3			Y	-0-					160
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					160
12	1395	N	552	-0-	-843	-0-	552	3			Y	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 14,645 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 #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5447	-0-	-2582	-0-	5447	3			Y	-0-					180
02	13440	X	4032	-0-	-9408	-0-	4031	3	1	9	Y	1	1	8			180
03	14880	X	4376	-0-	-10504	-0-	4376	3			Y	-0-					180
04	14400	X	2634	-0-	-11766	-0-	2634	3			Y	-0-					180
05	20266	X	20266	-0-	-0-	-0-	20266	3			Y	-0-					180
06	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	3			Y	-0-					180
07	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	15664	3			Y	-0-					180
08	18600	X	11426	-0-	-7174	-0-	11426	3			Y	-0-					180
09	18000	X	9655	-0-	-8345	-0-	9655	3			Y	-0-					180
10	18600	X	3743	-0-	-14857	-0-	3743	3			Y	-0-					180
11	16170	X	7089	-0-	-9081	-0-	7089	3			Y	-0-					180
12	15655	X	5911	-0-	-9744	-0-	5911	3			Y	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 106,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2285	-0-	-1187	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-
02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3633	-0-	-149	-0-	3633	3			Y	-0-					-0-
04	3660	X	2450	-0-	-1210	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
05	4371	X	2664	-0-	-1707	-0-	2664	3			Y	-0-					-0-
06	4230	X	2478	-0-	-1752	-0-	2478	3			Y	-0-					-0-
07	4371	X	1524	-0-	-2847	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3542	-0-	-85	-0-	3542	3			Y	-0-					-0-
09	2580	X	1772	-0-	-808	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	2200	-0-	-1220	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-
12	3534	X	1742	-0-	-1792	-0-	1742	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3937	X	3469	-0-	-468	-0-	3469	3			Y	-0-					45
02	3556	X	2758	-0-	-798	-0-	2758	3			Y	-0-					45
03	3379	X	3104	-0-	-275	-0-	3104	3			Y	-0-					45
04	3360	X	2505	-0-	-855	-0-	2505	3			Y	-0-					45
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			Y	-0-					45
06	3360	X	2817	-0-	-543	-0-	2817	3			Y	-0-					45
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			Y	-0-					45
08	3534	X	2745	-0-	-789	-0-	2745	3			Y	-0-					45
09	3420	X	2704	-0-	-716	-0-	2704	3			Y	-0-					45
10	3534	X	3048	-0-	-486	-0-	3048	3			Y	-0-					45
11	3210	X	2439	-0-	-771	-0-	2439	3			Y	-0-					45
12	3317	X	2035	-0-	-1282	-0-	2035	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 34,501 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 #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	3			Y	-0-					163
02	728	N	587	-0-	-141	-0-	587	3			Y	-0-					163
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			Y	-0-					163
04	780	N	516	-0-	-264	-0-	516	3			Y	-0-					163
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					163
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					163
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					163
08	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	3			Y	-0-					163
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					163
10	589	N	204	-0-	-385	-0-	204	3			Y	-0-					163
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					163
12	775	N	326	-0-	-449	-0-	326	3			Y	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 8,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 266327 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		271	-0-	271	1063	18	1	253	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1063					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1063					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1063					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1063					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1063					N	-0-					-0-
07	T. A.		225	-0-	225	1288	18	1	207	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1288					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1288					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1288					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1288					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1288					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST WELL #: 2 RRCID -> 266329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10222 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	343					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	343					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	343					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	343					N	-0-					-0-
05	T. A.		13	-0-	13	356	1	1	12	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		11	-0-	11	367	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		16	-0-	16	383	1	1	15	2	N	-0-					-0-
08	0	W	12	-0-	12	395	1	1	11	2	N	-0-					-0-
09	0	W	22	-0-	22	417	2	1	20	2	N	-0-					-0-
10	0	W	13	-0-	13	430	1	1	12	2	N	-0-					-0-
11	0	W	6	-0-	6	436	6	2			N	-0-					-0-
12	0	W	8	-0-	8	444	1	1	7	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					-0-
02	T. A.		458	-0-	458	535	31	1	427	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		365	-0-	365	900	31	1	323	2	N	10	1	8			9
							11	9									
04	T. A.		310	-0-	310	1210	26	1	284	2	N	-0-					9
05	T. A.		2684	-0-	2684	3894	196	1	2405	2	N	75	14	8			70
							83	9									
06	T. A.		3040	-0-	3040	6934	227	1	2809	2	N	4					74
							4	9									
07	T. A.		2458	-0-	2458	9392	197	1	2253	2	N	7	16	1	7	8	58
							8	9									
08	11048	X	1656	-0-	-9392	-0-	144	1	1509	2	N	3	3	8			58
							3	9									
09	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	152	1	1734	2	N	3	3	8			58
							3	9									
10	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	106	1	1088	2	N	4	4	8			58
							4	9									
11	3030	X	830	-0-	-2200	-0-	74	1	756	2	N	-0-					58
12	2449	X	825	-0-	-1624	-0-	70	1	755	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 15,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					22
02	1204	N	1090	-0-	-114	-0-	1090	2			N	-0-					22
03	1426	N	1048	-0-	-378	-0-	1048	2			N	-0-					22
04	1170	N	599	-0-	-571	-0-	599	2			N	-0-					22
05	1209	N	748	-0-	-461	-0-	748	2			N	-0-					22
06	1020	N	893	-0-	-127	-0-	893	2			N	-0-					22
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					22
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					22
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					22
10	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1101	2			N	-0-					22
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					22
*12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 12,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1224	-0-	-450	-0-	37	1	1167	2	Y	18	36	1			19
							20	9									
02	INC G-10		1130	-0-	1130	1130	29	1	1089	2	Y	11	12	1			18
							12	9									
03	INC G-10		1255	-0-	1255	2385	39	1	1209	2	Y	6					24
							7	9									
04	2200	N	1024	-0-	-1176	1209	35	1	988	2	Y	1	12	1			13
							1	9									
05	3100	N	4117	-0-	1017	2226	93	1	3976	2	Y	44	36	1			21
							48	9									
06	3000	N	1381	-0-	-1619	607	30	1	1338	2	Y	12	23	1			10
							13	9									
07	2364	N	1757	-0-	-607	-0-	1746	2	11	9	Y	10					20
08	1643	X	1172	-0-	-471	-0-	34	1	1124	2	Y	13	24	1			9
							14	9									
09	1590	X	1341	-0-	-249	-0-	38	1	1289	2	Y	13	8	1			14
							14	9									
10	1643	X	1216	-0-	-427	-0-	28	1	1181	2	Y	6	10	1			10
							7	9									
11	1590	X	1103	-0-	-487	-0-	25	1	1070	2	Y	7	10	1			8
							8	9									
12	1643	X	1470	-0-	-173	-0-	46	1	1404	2	Y	18	7	1			18
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 18,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2211	-0-	-765	-0-	67	1	2111	2	Y	30	44	1	1	8	31
							33	9									
02	2240	X	2198	-0-	-42	-0-	56	1	2119	2	Y	21	20	1			32
							23	9									
03	2480	X	728	-0-	-1752	-0-	23	1	702	2	Y	3					35
							3	9									
04	2400	X	46	-0-	-2354	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	18	1			17
05	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	155	1	6593	2	Y	73	55	1			35
							80	9									
06	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	134	1	6054	2	Y	53	43	1			45
							58	9									
07	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7213	2	47	9	Y	43					88
08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	117	1	3917	2	Y	46	99	1			35
							51	9									
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	86	1	2916	2	Y	30	32	1			33
							33	9									
10	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	114	1	4828	2	Y	26	23	1			36
							29	9									
11	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	115	1	4845	2	Y	32	33	1			35
							35	9									
*12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	144	1	4438	2	Y	58	34	1			59
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 47,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2258	-0-	-377	-0-	68	1	2156	2	Y	31	30	1	1	8	32
							34	9									
02	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	38	1	1440	2	Y	13	20	1			25
							14	9									
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	71	1	2215	2	Y	10					35
							11	9									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	46	1	1308	2	Y	3	18	1			20
							3	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	36	1	1554	2	Y	17	29	1			8
							19	9									
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	35	1	1574	2	Y	14	10	1			12
							15	9									
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2482	2	17	9	Y	15					27
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	65	1	2172	2	Y	26	34	1			19
							29	9									
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	68	1	2304	2	Y	24	17	1			26
							26	9									
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	60	1	2542	2	Y	13	18	1			21
							14	9									
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	50	1	2110	2	Y	14	20	1			15
							15	9									
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	40	1	1242	2	Y	16	15	1			16
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 23,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	57	1	1803	2	Y	27	35	1			28
							30	9									
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	43	1	1626	2	Y	16	18	1			26
							18	9									
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	64	1	1994	2	Y	9					35
							10	9									
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	61	1	1739	2	Y	4	18	1			21
							4	9									
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	45	1	1924	2	Y	21	32	1			10
							23	9									
06	1800	N	1741	-0-	-59	-0-	37	1	1687	2	Y	15	12	1			13
							17	9									
07	3100	N	3760	-0-	660	660	3736	2	24	9	Y	22					35
08	3100	N	4548	-0-	1448	2108	131	1	4361	2	Y	51	49	1			37
							56	9									
09	3000	N	4941	-0-	1941	4049	140	1	4748	2	Y	48	34	1			51
							53	9									
10	7386	X	3337	-0-	-4049	-0-	77	1	3241	2	Y	17	35	1			33
							19	9									
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	67	1	2842	2	Y	19	31	1			21
							21	9									
*12	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	86	1	2642	2	Y	34	20	1			35
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 33,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					34
02	756	N	642	-0-	-114	-0-	642	2			N	-0-					34
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					34
04	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	2			N	-0-					34
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					34
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	2			N	-0-					34
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					34
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					34
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					34
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					34
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					34
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 10,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	73	1	2317	2	Y	33	46	1	1	8	34
							36	9									
02	2436	X	2273	-0-	-163	-0-	58	1	2192	2	Y	21	22	1			33
							23	9									
03	2697	X	2534	-0-	-163	-0-	78	1	2444	2	Y	11					44
							12	9									
04	2610	X	2115	-0-	-495	-0-	71	1	2038	2	Y	5	23	1			26
							6	9									
05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	62	1	2639	2	Y	29	41	1			14
							32	9									
06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	57	1	2603	2	Y	23	17	1			20
							25	9									
07	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3663	2	23	9	Y	21					41
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	86	1	2876	2	Y	34	50	1			25
							37	9									
09	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	91	1	3072	2	Y	31	23	1			33
							34	9									
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	89	1	3766	2	Y	20	23	1			30
							22	9									
11	3360	X	2879	-0-	-481	-0-	66	1	2792	2	Y	19	29	1			21
							21	9									
12	3472	X	2997	-0-	-475	-0-	93	1	2863	2	Y	37	20	1			38
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 34,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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. (I) GAS LIFT(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	1745	-0-	-425	-0-	53	1	1666	2	Y	24	39	1			26
							26	9									
02	1540	N	1490	-0-	-50	-0-	38	1	1437	2	Y	14	17	1			23
							15	9									
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	54	1	1670	2	Y	8					31
							9	9									
04	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	54	1	1546	2	Y	4	16	1			19
							4	9									
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	48	1	2049	2	Y	23	31	1			11
							25	9									
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	40	1	1827	2	Y	16	13	1			14
							18	9									
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2776	2	18	9	Y	16					30
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	65	1	2180	2	Y	26	37	1			19
							29	9									
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	52	1	1743	2	Y	18	17	1			20
							20	9									
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	43	1	1804	2	Y	9	14	1			15
							10	9									
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	42	1	1772	2	Y	12	14	1			13
							13	9									
*12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	58	1	1789	2	Y	23	12	1			23
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 23,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 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	10013	X	7713	-0-	-2300	-0-	233	1	7364	2	Y	105	139	1	2	8	110
							116	9									
02	8288	X	7986	-0-	-302	-0-	202	1	7701	2	Y	75	71	1			114
							83	9									
03	9176	X	8258	-0-	-918	-0-	256	1	7962	2	Y	36					150
							40	9									
04	8880	X	3296	-0-	-5584	-0-	111	1	3175	2	Y	9	78	1			81
							10	9									
05	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	225	1	9611	2	Y	107	138	1			50
							118	9									
06	8550	X	7217	-0-	-1333	-0-	154	1	6996	2	Y	61	60	1			51
							67	9									
07	8835	X	916	-0-	-7919	-0-	910	2	6	9	Y	5					56
08	9951	X	7234	-0-	-2717	-0-	208	1	6936	2	Y	82	78	1			60
							90	9									
09	9630	X	7859	-0-	-1771	-0-	223	1	7551	2	Y	77	55	1			82
							85	9									
10	9951	X	1657	-0-	-8294	-0-	38	1	1610	2	Y	8	57	1			33
							9	9									
11	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	218	1	9211	2	Y	62	31	1			64
							68	9									
12	8122	X	5693	-0-	-2429	-0-	177	1	5438	2	Y	71	61	1			74
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 77,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

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	2015	N	1182	-0-	-833	-0-	1182	2			N	-0-					202
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					202
03	2015	N	1634	-0-	-381	-0-	1634	2			N	-0-					202
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1560	2	42	9	N	38					240
05	2077	N	1526	-0-	-551	-0-	1526	2			N	-0-					240
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					240
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					240
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					240
09	1740	N	1417	-0-	-323	-0-	1416	2	1	9	N	1	181	1			60
10	1860	N	1543	-0-	-317	-0-	1543	2			N	-0-					60
11	1530	N	1369	-0-	-161	-0-	1369	2			N	-0-					60
12	1457	N	1159	-0-	-298	-0-	1159	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 18,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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

04	0		832	-0-	832	832	51	1	781	2	N	-0-					-0-
05	3951	X	3119	-0-	-832	-0-	141	1	2978	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	2332	-0-	-3578	-0-	163	1	2169	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	2944	-0-	-3163	-0-	104	1	2840	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	2437	-0-	-3670	-0-	106	1	2081	2	N	227					227
							250	9									
09	5910	X	1620	-0-	-4290	-0-	126	1	1494	2	N	-0-	178	1			49
10	6107	X	1706	-0-	-4401	-0-	108	1	1598	2	N	-0-					49
11	5910	X	1359	-0-	-4551	-0-	65	1	1294	2	N	-0-					49
12	2945	X	1422	-0-	-1523	-0-	96	1	1326	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 17,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5064	-0-		-733		-0-		465	1	4595	2	N	4					48
										4	9									
02	5012	X	3954	-0-		-1058		-0-		420	1	3534	2	N	-0-					48
03	5549	X	5249	-0-		-300		-0-		465	1	4783	2	N	1					49
										1	9									
04	5190	X	4844	-0-		-346		-0-		419	1	4424	2	N	1					50
										1	9									
05	5301	X	3787	-0-		-1514		-0-		353	1	3431	2	N	3					53
										3	9									
06	5070	X	4780	-0-		-290		-0-		435	1	4341	2	N	4					57
										4	9									
07	5239	X	4742	-0-		-497		-0-		465	1	4276	2	N	1					58
										1	9									
08	5239	X	4838	-0-		-401		-0-		465	1	4371	2	N	2					60
										2	9									
09	4830	X	4435	-0-		-395		-0-		450	1	3983	2	N	2					62
										2	9									
10	4929	X	4022	-0-		-907		-0-		428	1	3593	2	N	1					63
										1	9									
11	4770	X	3970	-0-		-800		-0-		450	1	3520	2	N	-0-					63
12	4836	X	3435	-0-		-1401		-0-		323	1	3112	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 53,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	493	-0-		-437		-0-		69	1	420	2	N	4					82
										4	9									
02	840	X	430	-0-		-410		-0-		61	1	352	2	N	15	8	1			89
										17	9									
03	930	X	394	-0-		-536		-0-		55	1	337	2	N	2	6	1			85
										2	9									
04	840	X	257	-0-		-583		-0-		43	1	212	2	N	2	8	1			79
										2	9									
05	868	X	311	-0-		-557		-0-		47	1	262	2	N	2					81
										2	9									
06	480	X	319	-0-		-161		-0-		51	1	267	2	N	1					82
										1	9									
07	465	X	267	-0-		-198		-0-		40	1	225	2	N	2					84
										2	9									
08	403	X	351	-0-		-52		-0-		47	1	294	2	N	9	6	1			87
										10	9									
09	330	X	178	-0-		-152		-0-		28	1	148	2	N	2					89
										2	9									
10	341	X	260	-0-		-81		-0-		38	1	220	2	N	2	8	1			83
										2	9									
11	330	X	307	-0-		-23		-0-		48	1	257	2	N	2					85
										2	9									
12	341	X	212	-0-		-129		-0-		35	1	174	2	N	3	7	1			81
										3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BRAGG TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163733 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11714 - 11722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2496	-0-	-1472	-0-	2496	2			Y	-0-					36
02	3584	X	2720	-0-	-864	-0-	2720	2			Y	-0-					36
03	3968	X	2635	-0-	-1333	-0-	2635	2			Y	-0-					36
04	3630	X	2714	-0-	-916	-0-	2714	2			Y	-0-					36
05	3193	X	2687	-0-	-506	-0-	2685	2	2	9	Y	2	1	8			37
06	2910	X	2284	-0-	-626	-0-	2284	2			Y	-0-					37
07	3007	X	2449	-0-	-558	-0-	2449	2			Y	-0-					37
08	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2777	2	34	9	Y	31					68
09	2700	X	2652	-0-	-48	-0-	2628	2	24	9	Y	22					90
10	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2713	2	44	9	Y	40	1	8			129
11	2730	X	2355	-0-	-375	-0-	2355	2			Y	-0-					129
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 28,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

PATARA ANDOVER I LLC 643257
ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	160	1	2784	2	N	1					106
							1	9									
02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	154	1	2683	2	N	2					108
							2	9									
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	217	1	2705	2	N	3	1	1			110
							3	9									
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	257	1	3354	2	N	3	1	8			112
							3	9									
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	257	1	3351	2	N	2					114
							2	9									
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	222	1	2872	2	N	11	17	1			108
							12	9									
07	3720	X	3444	-0-	-276	-0-	251	1	3191	2	N	2					110
							2	9									
08	3720	X	2674	-0-	-1046	-0-	200	1	2474	2	N	-0-					110
09	3600	X	2500	-0-	-1100	-0-	182	1	2305	2	N	12					122
							13	9									
10	3596	X	1776	-0-	-1820	-0-	133	1	1637	2	N	5					127
							6	9									
11	3330	X	2379	-0-	-951	-0-	173	1	2197	2	N	8					135
							9	9									
12	3441	X	2551	-0-	-890	-0-	195	1	2343	2	N	12	16	1			131
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 34,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1189	-0-	-206	-0-	65	1 1 9	1123	2	N	1					59
02	1260	X	1138	-0-	-122	-0-	62	1 1 9	1075	2	N	1					60
03	1333	X	1175	-0-	-158	-0-	87	1 1 9	1088	2	N	-0-					60
04	1200	X	1055	-0-	-145	-0-	75	1 1 9	979	2	N	1					61
05	1271	X	1138	-0-	-133	-0-	81	1 1 9	1056	2	N	1					62
06	1230	X	1135	-0-	-95	-0-	81	1 4 9	1050	2	N	4	7	1			59
07	1271	X	1262	-0-	-9	-0-	92	1 1 9	1169	2	N	1					60
08	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	94	1 1 9	1164	2	N	-0-					60
09	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	86	1 1 9	1090	2	N	1					61
10	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	100	1 1 9	1222	2	N	1					62
11	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	100	1 3 9	1263	2	N	3					65
*12	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	102	1 6 9	1232	2	N	5	8	1			62

TOTAL GAS PROD: 14,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

01	2914	X	2791	-0-	-123	-0-	152	1 1 9	2638	2	N	1					155
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	142	1 18 9	2478	2	N	16	140	1			31
03	2914	X	2717	-0-	-197	-0-	201	1 2 9	2514	2	N	2					33
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	211	1 2 9	2755	2	N	2					35
05	2914	X	2677	-0-	-237	-0-	190	1 3 9	2484	2	N	3					38
06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	203	1 11 9	2622	2	N	10	16	1			32
07	3069	X	3028	-0-	-41	-0-	221	1 2 9	2805	2	N	2					34
08	3069	X	2304	-0-	-765	-0-	172	1 2 9	2130	2	N	2					36
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	220	1 9 9	2785	2	N	8					44
10	3038	X	2733	-0-	-305	-0-	205	1 9 9	2519	2	N	8					52
11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	216	1 11 9	2745	2	N	10					62
12	3100	X	2774	-0-	-326	-0-	212	1 17 9	2545	2	N	15	17	1			60

TOTAL GAS PROD: 33,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2764	X	2764	-0-		-0-	-0-	151	1	2612	2	N	1					112
								1	9									
02	2408	X	2379	-0-		-29	-0-	128	1	2243	2	N	7					119
								8	9									
03	2666	X	2468	-0-		-198	-0-	180	1	2252	2	N	33					152
								36	9									
04	2800	X	2800	-0-		-0-	-0-	195	1	2537	2	N	62	191	1			23
								68	9									
05	2811	X	2811	-0-		-0-	-0-	199	1	2604	2	N	7					30
								8	9									
06	3065	X	3065	-0-		-0-	-0-	219	1	2833	2	N	12	15	1			27
								13	9									
07	2883	X	2819	-0-		-64	-0-	205	1	2604	2	N	9					36
								10	9									
08	2883	X	2631	-0-		-252	-0-	196	1	2424	2	N	10					46
								11	9									
09	3060	X	2654	-0-		-406	-0-	193	1	2436	2	N	23					69
								25	9									
10	3162	X	2695	-0-		-467	-0-	201	1	2463	2	N	28	55	1			42
								31	9									
11	3060	X	2668	-0-		-392	-0-	194	1	2462	2	N	11					53
								12	9									
12	2821	X	2510	-0-		-311	-0-	191	1	2296	2	N	21	17	1			57
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 32,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3117	X	3117	-0-		-0-	-0-	170	1	2946	2	N	1					87
								1	9									
02	2800	X	2732	-0-		-68	-0-	147	1	2566	2	N	17					104
								19	9									
03	3100	X	2899	-0-		-201	-0-	211	1	2630	2	N	53	134	1			23
								58	9									
04	3030	X	2482	-0-		-548	-0-	177	1	2303	2	N	2					25
								2	9									
05	3131	X	2493	-0-		-638	-0-	177	1	2313	2	N	3	1	8			27
								3	9									
06	3030	X	2777	-0-		-253	-0-	199	1	2567	2	N	10	16	1			21
								11	9									
07	3045	X	3045	-0-		-0-	-0-	221	1	2812	2	N	11					32
								12	9									
08	2914	X	2874	-0-		-40	-0-	214	1	2651	2	N	8					40
								9	9									
09	2790	X	2486	-0-		-304	-0-	181	1	2295	2	N	9					49
								10	9									
10	3038	X	2843	-0-		-195	-0-	213	1	2610	2	N	18	1	8			66
								20	9									
11	2971	X	2971	-0-		-0-	-0-	216	1	2745	2	N	9					75
								10	9									
12	3038	X	2780	-0-		-258	-0-	212	1	2547	2	N	19	17	1			77
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 33,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	848	-0-	-826	-0-	46	1	802	2	N	-0-					45
02	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	88	1	1541	2	N	1					46
							1	9									
03	1736	X	1069	-0-	-667	-0-	79	1	989	2	N	1					47
							1	9									
04	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	149	1	1949	2	N	2	1	8			48
							2	9									
05	1798	X	1668	-0-	-130	-0-	118	1	1547	2	N	3					51
							3	9									
06	1740	X	1569	-0-	-171	-0-	112	1	1448	2	N	8	10	1			49
							9	9									
07	2170	X	1569	-0-	-601	-0-	114	1	1451	2	N	4					53
							4	9									
08	2170	X	1759	-0-	-411	-0-	131	1	1626	2	N	2	2	8			53
							2	9									
09	2100	X	1513	-0-	-587	-0-	110	1	1391	2	N	11					64
							12	9									
10	1674	X	1598	-0-	-76	-0-	119	1	1464	2	N	14					78
							15	9									
11	1710	X	1625	-0-	-85	-0-	118	1	1500	2	N	6					84
							7	9									
12	1767	X	1529	-0-	-238	-0-	116	1	1396	2	N	15	10	1			89
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 18,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 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	4278	X	4041	-0-	-237	-0-	220	1	3820	2	N	1					79
							1	9									
02	3864	X	3415	-0-	-449	-0-	184	1	3212	2	N	17					96
							19	9									
03	4278	X	3534	-0-	-744	-0-	261	1	3254	2	N	17					113
							19	9									
04	3900	X	2863	-0-	-1037	-0-	203	1	2648	2	N	11					124
							12	9									
05	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	322	1	4201	2	N	12					136
							13	9									
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	331	1	4276	2	N	18	23	1			131
							20	9									
07	3782	X	2401	-0-	-1381	-0-	175	1	2225	2	N	1					132
							1	9									
08	4526	X	4036	-0-	-490	-0-	300	1	3724	2	N	11					143
							12	9									
09	4620	X	3936	-0-	-684	-0-	286	1	3618	2	N	29					172
							32	9									
10	4774	X	3931	-0-	-843	-0-	295	1	3617	2	N	17					189
							19	9									
11	4620	X	4215	-0-	-405	-0-	307	1	3898	2	N	9					198
							10	9									
*12	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	311	1	3739	2	N	24	25	1			197
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 45,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	65	1	1131	2	N	-0-					69
02	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	58	1	1020	2	N	-0-					69
03	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	80	1	1004	2	N	-0-					69
04	1170	X	1157	-0-	-13	-0-	82	1	1075	2	N	-0-					69
05	1209	X	1032	-0-	-177	-0-	73	1	959	2	N	-0-					69
06	1170	X	1169	-0-	-1	-0-	84	1	1084	2	N	1					70
							1	9									
07	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	90	1	1144	2	N	6	1	8			75
							7	9									
08	1209	X	1124	-0-	-85	-0-	83	1	1033	2	N	7					82
							8	9									
09	1170	X	1104	-0-	-66	-0-	81	1	1021	2	N	2					84
							2	9									
10	1240	X	1123	-0-	-117	-0-	84	1	1027	2	N	11	1	8			94
							12	9									
11	1200	X	986	-0-	-214	-0-	72	1	908	2	N	5					99
							6	9									
12	1240	X	865	-0-	-375	-0-	66	1	798	2	N	1					100
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

STEWARDS MILL, NE. (PETTIT) 86069 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
BEST WELL #: 2 RRCID -> 268074 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7350 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) //CONT.// 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-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-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	248	1	1471	2	N	187	192	1					165
							206	9											
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	224	1	1171	2	N	169	191	1					143
							186	9											
03	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	248	1	1246	2	N	146	183	1					106
							161	9											
04	1860	N	1514	-0-	-346	-0-	232	1	1125	2	N	143	179	1					70
							157	9											
05	1736	N	1398	-0-	-338	-0-	224	1	1068	2	N	96							166
							106	9											
06	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	224	1	1087	2	N	140	186	1					120
							154	9											
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	248	1	1195	2	N	127	186	1					61
							140	9											
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	240	1	1112	2	N	92							153
							101	9											
09	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	240	1	1031	2	N	155	180	1					128
							171	9											
10	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	248	1	1189	2	N	125	174	1	1	8			78
							138	9											
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	240	1	1434	2	N	107							185
							118	9											
12	1488	N	1189	-0-	-299	-0-	184	1	851	2	N	140	185	1					140
							154	9											

TOTAL GAS PROD: 18,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,627

STUCKY (COTTON VALLEY LIME) 86804 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
UPR/T-BAR-X KING COBRA WELL #: 1 RRCID -> 167450 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705		-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
02	10760		10760	-0-	-0-	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
03	10554		10554	-0-	-0-	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
04	10071		10071	-0-	-0-	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
05	10338		10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
06	10420		10420	-0-	-0-	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
07	10176		10176	-0-	-0-	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
08	9617		9617	-0-	-0-	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
09	9205		9205	-0-	-0-	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
10	9451		9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
11	6398		6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
12	1705		7281	-0-	5576	5576	7281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3499	-0-	-376	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3479	-0-	-21	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3803	-0-	-41	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3554	-0-	-196	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3499	-0-	-376	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3088	-0-	-787	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	2779	-0-	-911	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3259	-0-	-554	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	2732	-0-	-808	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2698	-0-	-805	-0-	2698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	4136	-0-	-3428	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
02	36865	X	36865	-0-	-0-	-0-	36865	2			N	-0-					-0-
03	28666	X	28666	-0-	-0-	-0-	28666	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	9742	-0-	-5948	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
05	40827	X	20067	-0-	-20760	-0-	20067	2			N	-0-					-0-
06	39510	X	3540	-0-	-35970	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
07	40827	X	3448	-0-	-37379	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
08	28675	X	3560	-0-	-25115	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
09	19410	X	12055	-0-	-7355	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
10	25414	X	25414	-0-	-0-	-0-	25414	2			N	-0-					-0-
11	23119	X	23119	-0-	-0-	-0-	23119	2			N	-0-					-0-
*12	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	16617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,229 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	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	28	1	2830	2	Y	-0-					2
02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	25	1	2522	2	Y	-0-					2
03	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	27	1	2738	2	Y	-0-					2
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	25	1	2503	2	Y	-0-					2
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	27	1	2674	2	Y	-0-					2
06	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	29	1	2865	2	Y	-0-					2
07	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	28	1	2806	2	Y	-0-					2
08	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	29	1	2856	2	Y	-0-					2
09	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	27	1	2735	2	Y	-0-					2
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	26	1	2621	2	Y	-0-					2
11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	24	1	2432	2	Y	-0-					2
*12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	25	1	2546	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 32,448 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	2294	N	2011	-0-	-283	-0-	20	1	1991	2	Y	-0-					22
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	25	1	2493	2	Y	-0-					22
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	25	1	2470	2	Y	-0-					22
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	25	1	2478	2	Y	-0-					22
05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	28	1	2810	2	Y	-0-					22
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	26	1	2581	2	Y	-0-					22
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	27	1	2650	2	Y	-0-					22
08	2821	N	1842	-0-	-979	-0-	18	1	1824	2	Y	-0-					22
09	3000	N	3616	-0-	616	616	36	1	3580	2	Y	-0-					22
10	3100	N	2913	-0-	-187	429	29	1	2884	2	Y	-0-					22
11	3000	N	2629	-0-	-371	58	26	1	2603	2	Y	-0-					22
*12	2823	X	2765	-0-	-58	-0-	27	1	2738	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 31,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	47	1	4731	2	Y	-0-					69
02	4368	X	4186	-0-	-182	-0-	41	1	4145	2	Y	-0-					69
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	48	1	4802	2	Y	-0-					69
04	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	46	1	4639	2	Y	-0-					69
05	4836	X	4825	-0-	-11	-0-	48	1	4777	2	Y	-0-					69
06	4680	X	4661	-0-	-19	-0-	46	1	4615	2	Y	-0-					69
07	4836	X	4799	-0-	-37	-0-	48	1	4751	2	Y	-0-					69
08	4805	X	4786	-0-	-19	-0-	47	1	4739	2	Y	-0-					69
09	4650	X	4609	-0-	-41	-0-	46	1	4563	2	Y	-0-					69
10	4805	X	4695	-0-	-110	-0-	46	1	4649	2	Y	-0-					69
11	4650	X	4517	-0-	-133	-0-	45	1	4472	2	Y	-0-					69
12	4805	X	4551	-0-	-254	-0-	45	1	4506	2	Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 55,942 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 #: 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	5	1	512	2	Y	-0-					18
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	5	1	506	2	Y	-0-					18
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	6	1	572	2	Y	-0-					18
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	2	1	228	2	Y	-0-					18
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	3	1	325	2	Y	-0-					18
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					18
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	193	2	Y	-0-					18
08	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			Y	-0-					18
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	3	1	314	2	Y	-0-					18
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	2	1	212	2	Y	-0-					18
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	4	1	420	2	Y	-0-					18
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	3	1	344	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4219	-0-	-245	-0-	42	1	4177	2	Y	-0-					64
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	25	1	2530	2	Y	-0-					64
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	34	1	3446	2	Y	-0-					64
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	33	1	3282	2	Y	-0-					64
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	33	1	3303	2	Y	-0-					64
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	29	1	2873	2	Y	-0-					64
07	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	26	1	2635	2	Y	-0-					64
08	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	78	1	7829	2	Y	-0-					64
09	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	83	1	8329	2	Y	-0-					64
10	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	75	1	7487	2	Y	-0-					64
*11	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	53	1	5290	2	Y	-0-					64
*12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	63	1	6266	2	Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 58,021 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 #: 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	2	Y	-0-					7
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	3	1	265	2	Y	-0-					7
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	5	1	486	2	Y	-0-					7
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	3	1	298	2	Y	-0-					7
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	6	1	632	2	Y	-0-					7
06	420	N	272	-0-	-148	-0-	3	1	269	2	Y	-0-					7
07	310	N	112	-0-	-198	-0-	1	1	111	2	Y	-0-					7
08	651	N	277	-0-	-374	-0-	3	1	274	2	Y	-0-					7
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	4	1	366	2	Y	-0-					7
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	5	1	496	2	Y	-0-					7
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	5	1	502	2	Y	-0-					7
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	4	1	441	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,446 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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	7	1	667	2	Y	-0-					62
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	5	1	481	2	Y	-0-					62
03	527	N	98	-0-	-429	-0-	1	1	97	2	Y	-0-					62
04	510	N	354	-0-	-156	-0-	4	1	350	2	Y	-0-					62
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	7	1	662	2	Y	4					66
							4	9									
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	8	1	787	2	Y	-0-					66
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	8	1	756	2	Y	-0-					66
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	5	1	499	2	Y	-0-					66
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	6	1	615	2	Y	-0-					66
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	15	1	1474	2	Y	-0-					66
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	14	1	1373	2	Y	-0-					66
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	7	1	667	2	Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 8,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	25	1	2491	2	Y	-0-					16
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	22	1	2211	2	Y	-0-					16
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	24	1	2447	2	Y	-0-					16
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	24	1	2361	2	Y	-0-					16
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	25	1	2472	2	Y	-0-					16
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	24	1	2414	2	Y	-0-					16
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	25	1	2466	2	Y	-0-					16
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	25	1	2453	2	Y	-0-					16
09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	24	1	2365	2	Y	-0-					16
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	24	1	2433	2	Y	-0-					16
*11	2370	N	2347	-0-	-23	-0-	23	1	2324	2	Y	-0-					16
*12	2449	N	2318	-0-	-131	-0-	23	1	2295	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 29,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	3	1	294	2	Y	-0-			104
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	3	1	274	2	Y	-0-			104
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	3	1	285	2	Y	-0-			104
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	309	2	Y	-0-			104
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	4	1	359	2	Y	-0-			104
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	3	1	336	2	Y	-0-			104
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	3	1	348	2	Y	-0-			104
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	3	1	339	2	Y	-0-			104
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	3	1	311	2	Y	-0-			104
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	343	2	Y	-0-			104
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	3	1	328	2	Y	34			138
							37	9							
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	3	1	312	2	Y	-0-			138

TOTAL GAS PROD: 3,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	22	1	2203	2	Y	-0-			74
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	14	1	1383	2	Y	-0-			74
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	15	1	1541	2	Y	-0-			74
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	15	1	1480	2	Y	-0-			74
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	15	1	1520	2	Y	-0-			74
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	15	1	1452	2	Y	-0-			74
07	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	14	1	1439	2	Y	-0-			74
08	1550	N	1051	-0-	-499	-0-	10	1	1041	2	Y	-0-			74
09	1470	N	1133	-0-	-337	-0-	11	1	1122	2	Y	-0-			74
10	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	12	1	1205	2	Y	-0-			74
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	12	1	1232	2	Y	-0-			74
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	12	1	1229	2	Y	-0-			74

TOTAL GAS PROD: 17,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	30	1	3003	2	Y	-0-			39
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	28	1	2787	2	Y	-0-			39
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	30	1	3036	2	Y	-0-			39
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	29	1	2917	2	Y	-0-			39
05	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	23	1	2343	2	Y	-0-			39
06	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	21	1	2141	2	Y	-0-			39
07	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	25	1	2497	2	Y	-0-			39
08	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	33	1	3302	2	Y	-0-			39
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	29	1	2899	2	Y	-0-			39
10	2511	X	1995	-0-	-516	-0-	20	1	1975	2	Y	-0-			39
11	2850	X	2666	-0-	-184	-0-	26	1	2640	2	Y	-0-			39
*12	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	30	1	2996	2	Y	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 32,860 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 #: 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	3100	N	3247	-0-	147	647	32	1	3215	2	Y	-0-					130
02	3336	X	2689	-0-	-647	-0-	27	1	2662	2	Y	-0-	113	1			17
03	3472	X	2939	-0-	-533	-0-	29	1	2910	2	Y	-0-					17
04	3300	X	2758	-0-	-542	-0-	27	1	2731	2	Y	-0-					17
05	3286	X	2717	-0-	-569	-0-	27	1	2690	2	Y	-0-					17
06	3150	X	2523	-0-	-627	-0-	25	1	2498	2	Y	-0-					17
07	2976	X	2496	-0-	-480	-0-	25	1	2471	2	Y	-0-					17
08	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	24	1	2410	2	Y	-0-					17
09	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	24	1	2363	2	Y	-0-					17
10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	26	1	2600	2	Y	-0-					17
*11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	25	1	2457	2	Y	-0-					17
*12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	25	1	2535	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 31,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

01	3999	X	3494	-0-	-505	-0-	35	1	3459	2	Y	-0-					38
02	3528	X	3312	-0-	-216	-0-	33	1	3279	2	Y	-0-					38
03	3906	X	3869	-0-	-37	-0-	38	1	3831	2	Y	-0-					38
04	3780	X	3156	-0-	-624	-0-	31	1	3125	2	Y	-0-					38
05	3906	X	3620	-0-	-286	-0-	36	1	3584	2	Y	-0-					38
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	37	1	3729	2	Y	-0-					38
07	3875	X	3295	-0-	-580	-0-	33	1	3262	2	Y	-0-					38
08	3782	X	3717	-0-	-65	-0-	37	1	3680	2	Y	-0-					38
09	3660	X	3215	-0-	-445	-0-	32	1	3183	2	Y	-0-					38
10	3782	X	3561	-0-	-221	-0-	35	1	3526	2	Y	-0-					38
11	3660	X	3607	-0-	-53	-0-	36	1	3571	2	Y	-0-					38
12	3720	X	2973	-0-	-747	-0-	29	1	2944	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 41,585 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 #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	57	1	5741	2	Y	-0-			10
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	53	1	5272	2	Y	-0-			10
03	5859	X	5734	-0-	-125	-0-	57	1	5677	2	Y	-0-			10
04	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	57	1	5691	2	Y	-0-			10
05	5859	X	5738	-0-	-121	-0-	57	1	5681	2	Y	-0-			10
06	5670	X	5542	-0-	-128	-0-	55	1	5487	2	Y	-0-			10
07	5859	X	5510	-0-	-349	-0-	55	1	5455	2	Y	-0-			10
08	5735	X	5609	-0-	-126	-0-	56	1	5553	2	Y	-0-			10
09	5550	X	5177	-0-	-373	-0-	51	1	5126	2	Y	-0-			10
10	5735	X	5616	-0-	-119	-0-	56	1	5560	2	Y	-0-			10
11	5550	X	5350	-0-	-200	-0-	53	1	5297	2	Y	-0-			10
12	5611	X	5348	-0-	-263	-0-	53	1	5295	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 66,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	29	1	2866	2	Y	-0-			23
02	2156	X	992	-0-	-1164	-0-	10	1	982	2	Y	-0-			23
03	2387	X	747	-0-	-1640	-0-	7	1	740	2	Y	-0-			23
04	2310	N	1424	-0-	-886	-0-	14	1	1410	2	Y	-0-			23
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	13	1	1317	2	Y	-0-			23
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	14	1	1378	2	Y	-0-			23
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	15	1	1490	2	Y	-0-			23
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	15	1	1541	2	Y	-0-			23
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	15	1	1474	2	Y	-0-			23
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	15	1	1473	2	Y	-0-			23
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	14	1	1424	2	Y	-0-			23
*12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	15	1	1459	2	Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 17,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4898	X	4632	-0-	-266	-0-	46	1	4586	2	Y	-0-			13
02	4424	X	4419	-0-	-5	-0-	44	1	4375	2	Y	-0-			13
03	4898	X	4486	-0-	-412	-0-	44	1	4442	2	Y	-0-			13
04	4620	X	4076	-0-	-544	-0-	40	1	4036	2	Y	-0-			13
05	4898	X	4237	-0-	-661	-0-	42	1	4195	2	Y	-0-			13
06	4740	X	3713	-0-	-1027	-0-	37	1	3676	2	Y	-0-			13
07	4898	X	4786	-0-	-112	-0-	47	1	4739	2	Y	-0-			13
08	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	58	1	5787	2	Y	-0-			13
09	3330	X	2755	-0-	-575	-0-	27	1	2728	2	Y	-0-			13
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	39	1	3903	2	Y	-0-			13
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	34	1	3447	2	Y	-0-			13
*12	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	50	1	4974	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 51,396 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 #: 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	3751	X	3445	-0-	-306	-0-	34	1	3411	2	Y	-0-					15
02	4564	X	2963	-0-	-1601	-0-	29	1	2934	2	Y	-0-					15
03	4991	X	2949	-0-	-2042	-0-	29	1	2920	2	Y	-0-					15
04	4830	X	2416	-0-	-2414	-0-	24	1	2392	2	Y	-0-					15
05	4805	X	2401	-0-	-2404	-0-	24	1	2377	2	Y	-0-					15
06	3330	X	2368	-0-	-962	-0-	23	1	2345	2	Y	-0-					15
07	3286	X	2437	-0-	-849	-0-	24	1	2413	2	Y	-0-					15
08	2945	X	2476	-0-	-469	-0-	25	1	2451	2	Y	-0-					15
09	2430	X	2300	-0-	-130	-0-	23	1	2277	2	Y	-0-					15
10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	24	1	2443	2	Y	-0-					15
*11	2400	X	2028	-0-	-372	-0-	20	1	2008	2	Y	-0-					15
*12	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	26	1	2646	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 30,922 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	5921	X	5485	-0-	-436	-0-	54	1	5431	2	Y	-0-					17
02	5208	X	5030	-0-	-178	-0-	50	1	4980	2	Y	-0-					17
03	5766	X	4970	-0-	-796	-0-	49	1	4921	2	Y	-0-					17
04	5340	X	4677	-0-	-663	-0-	46	1	4631	2	Y	-0-					17
05	5580	X	5254	-0-	-326	-0-	52	1	5202	2	Y	-0-					17
06	5400	X	5244	-0-	-156	-0-	52	1	5192	2	Y	-0-					17
07	5580	X	5491	-0-	-89	-0-	54	1	5437	2	Y	-0-					17
08	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	54	1	5448	2	Y	-0-					17
09	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	50	1	4968	2	Y	-0-					17
10	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	53	1	5272	2	Y	-0-					17
11	4920	X	4818	-0-	-102	-0-	48	1	4770	2	Y	-0-					17
*12	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	51	1	5091	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 61,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	381	-0-	-146	-0-	4	1	377	2	Y	-0-					17
02	448	N	273	-0-	-175	-0-	3	1	270	2	Y	-0-					17
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	4	1	384	2	Y	-0-					17
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	7	1	703	2	Y	-0-					17
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	4	1	385	2	Y	-0-					17
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	3	1	335	2	Y	-0-					17
07	744	N	199	-0-	-545	-0-	2	1	197	2	Y	-0-					17
08	403	N	19	-0-	-384	-0-	19	2			Y	-0-					17
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	7	1	705	2	Y	-0-					17
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	12	1	1159	2	Y	-0-					17
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	10	1	953	2	Y	-0-					17
12	589	N	313	-0-	-276	-0-	3	1	310	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,856 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 #: 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	7781	X	7421	-0-	-360	-0-	73	1	7348	2	Y	-0-			44
02	7000	X	6645	-0-	-355	-0-	66	1	6579	2	Y	-0-			44
03	7750	X	5055	-0-	-2695	-0-	50	1	5005	2	Y	-0-			44
04	7470	X	6876	-0-	-594	-0-	68	1	6808	2	Y	-0-			44
05	7409	X	5553	-0-	-1856	-0-	55	1	5498	2	Y	-0-			44
06	7170	X	4794	-0-	-2376	-0-	47	1	4747	2	Y	-0-			44
07	7347	X	3918	-0-	-3429	-0-	39	1	3879	2	Y	-0-			44
08	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	70	1	6981	2	Y	-0-			44
09	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	74	1	7374	2	Y	-0-			44
10	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	72	1	7222	2	Y	-0-			44
*11	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	65	1	6533	2	Y	-0-			44
*12	6789	X	4121	-0-	-2668	-0-	41	1	4080	2	Y	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 72,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	47	1	4666	2	Y	-0-			8
02	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	50	1	5012	2	Y	-0-			8
03	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	51	1	5057	2	Y	-0-			8
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	48	1	4845	2	Y	-0-			8
05	5363	X	4943	-0-	-420	-0-	49	1	4894	2	Y	-0-			8
06	5190	X	4656	-0-	-534	-0-	46	1	4610	2	Y	-0-			8
07	5363	X	4869	-0-	-494	-0-	48	1	4821	2	Y	-0-			8
08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	49	1	4923	2	Y	-0-			8
09	4770	X	4671	-0-	-99	-0-	46	1	4625	2	Y	-0-			8
10	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	49	1	4892	2	Y	-0-			8
11	4770	X	4652	-0-	-118	-0-	46	1	4606	2	Y	-0-			8
12	4929	X	4714	-0-	-215	-0-	47	1	4667	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 58,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3069	X	2251	-0-	-818	-0-	22	1	2229	2	Y	-0-			65
02	2772	X	1757	-0-	-1015	-0-	17	1	1740	2	Y	-0-			65
03	3069	X	2367	-0-	-702	-0-	23	1	2344	2	Y	-0-			65
04	2970	X	2286	-0-	-684	-0-	23	1	2263	2	Y	-0-			65
05	2697	X	2693	-0-	-4	-0-	27	1	2666	2	Y	-0-			65
06	2280	X	2140	-0-	-140	-0-	21	1	2119	2	Y	-0-			65
07	2356	X	2143	-0-	-213	-0-	21	1	2122	2	Y	-0-			65
08	2697	N	2242	-0-	-455	-0-	22	1	2220	2	Y	-0-			65
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	23	1	2280	2	Y	-0-			65
10	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	20	1	2039	2	Y	-0-			65
11	2160	N	2043	-0-	-117	-0-	20	1	2023	2	Y	-0-			65
12	2387	N	2285	-0-	-102	-0-	23	1	2262	2	Y	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 26,569 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 #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3051	-0-	-204	-0-	30	1	3021	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2764	-0-	-92	-0-	27	1	2737	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3076	-0-	-86	-0-	30	1	3046	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2954	-0-	-106	-0-	29	1	2925	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	3063	-0-	-68	-0-	30	1	3033	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2426	-0-	-544	-0-	24	1	2402	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2614	-0-	-455	-0-	26	1	2588	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	1713	-0-	-1356	-0-	17	1	1696	2	Y	-0-					-0-
09	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	40	1	4037	2	Y	-0-					-0-
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	35	1	3549	2	Y	-0-					-0-
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	28	1	2838	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2987	-0-	-268	-0-	30	1	2957	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2097	-0-	-290	-0-	21	1	2076	2	Y	-0-					115
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	20	1	2037	2	Y	-0-					115
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-					115
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	21	1	2079	2	Y	-0-					115
05	2263	N	2009	-0-	-254	-0-	20	1	1989	2	Y	-0-					115
06	2130	N	2053	-0-	-77	-0-	20	1	2033	2	Y	-0-					115
07	2170	N	1894	-0-	-276	-0-	19	1	1875	2	Y	-0-					115
08	2015	N	1711	-0-	-304	-0-	17	1	1694	2	Y	-0-					115
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	22	1	2211	2	Y	-0-					115
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	23	1	2304	2	Y	-0-					115
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	17	1	1740	2	Y	-0-					115
12	2294	N	2185	-0-	-109	-0-	22	1	2163	2	Y	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 24,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-					27
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	13	1	1337	2	Y	-0-					27
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	15	1	1485	2	Y	-0-					27
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	14	1	1420	2	Y	-0-					27
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	15	1	1461	2	Y	-0-					27
06	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	13	1	1308	2	Y	-0-					27
07	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	13	1	1328	2	Y	-0-					27
08	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	14	1	1374	2	Y	-0-					27
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	13	1	1317	2	Y	-0-					27
10	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	12	1	1240	2	Y	-0-					27
11	1350	N	36	-0-	-1314	-0-	36	2			Y	-0-					27
12	1364	N	77	-0-	-1287	-0-	1	1	76	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 14,017 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 #: 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	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	38	1	3822	2	Y	-0-					136
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	36	1	3563	2	Y	-0-					136
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	38	1	3816	2	Y	-0-					136
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	37	1	3665	2	Y	-0-					136
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	37	1	3650	2	Y	1					137
							1	9									
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	35	1	3498	2	Y	-0-					137
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	35	1	3543	2	Y	-0-					137
08	3689	X	3405	-0-	-284	-0-	34	1	3371	2	Y	-0-					137
09	3570	X	3489	-0-	-81	-0-	35	1	3454	2	Y	-0-					137
10	3689	X	3358	-0-	-331	-0-	33	1	3324	2	Y	1					138
							1	9									
11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	36	1	3561	2	Y	-0-					138
*12	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	36	1	3590	2	Y	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 43,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	22	1	2151	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	1340	-0-	-872	-0-	13	1	1327	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1381	-0-	-727	-0-	14	1	1367	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1047	-0-	-1053	-0-	10	1	1037	2	Y	-0-					-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	19	1	1885	2	Y	-0-					-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	17	1	1743	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	10	1	1022	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1065	-0-	-826	-0-	11	1	1054	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1339	-0-	-431	-0-	13	1	1326	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3291	-0-	191	191	33	1	3258	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3471	-0-	471	662	34	1	3437	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3230	-0-	130	792	32	1	3198	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	52	1	5215	2	Y	-0-					67
02	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	44	1	4371	2	Y	-0-					67
03	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	47	1	4711	2	Y	-0-					67
04	4410	X	4377	-0-	-33	-0-	43	1	4334	2	Y	-0-					67
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	47	1	4658	2	Y	-0-					67
06	4410	X	4316	-0-	-94	-0-	43	1	4273	2	Y	-0-					67
07	4557	X	4233	-0-	-324	-0-	42	1	4191	2	Y	-0-					67
08	4743	X	4151	-0-	-592	-0-	41	1	4110	2	Y	-0-					67
09	4560	X	3996	-0-	-564	-0-	40	1	3956	2	Y	-0-					67
10	4712	X	4300	-0-	-412	-0-	43	1	4257	2	Y	-0-					67
*11	4320	X	4106	-0-	-214	-0-	41	1	4065	2	Y	-0-					67
*12	4247	X	4140	-0-	-107	-0-	41	1	4099	2	Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 52,764 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 #: 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	5363	X	2411	-0-	-2952	-0-	24	1	2387	2	Y	-0-			70
02	3892	X	974	-0-	-2918	-0-	10	1	964	2	Y	-0-			70
03	4309	X	1159	-0-	-3150	-0-	11	1	1148	2	Y	-0-			70
04	4170	X	1013	-0-	-3157	-0-	10	1	1003	2	Y	-0-			70
05	4309	X	421	-0-	-3888	-0-	4	1	417	2	Y	-0-			70
06	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	25	1	2546	2	Y	-0-			70
07	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	49	1	4896	2	Y	-0-			70
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	51	1	5134	2	Y	-0-			70
09	3000	N	4864	-0-	1864	1864	48	1	4816	2	Y	-0-			70
10	6772	X	4908	-0-	-1864	-0-	49	1	4859	2	Y	-0-			70
11	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	46	1	4578	2	Y	-0-			70
*12	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	47	1	4743	2	Y	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 37,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

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-

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	20	1	1994	2	Y	-0-			27
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	13	1	1321	2	Y	-0-			27
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	13	1	1321	2	Y	-0-			27
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	12	1	1223	2	Y	-0-			27
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	15	1	1455	2	Y	-0-			27
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	11	1	1106	2	Y	-0-			27
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	10	1	1002	2	Y	-0-			27
08	1457	N	933	-0-	-524	-0-	9	1	924	2	Y	-0-			27
09	1110	N	941	-0-	-169	-0-	9	1	932	2	Y	-0-			27
10	1023	N	930	-0-	-93	-0-	9	1	921	2	Y	-0-			27
11	900	N	711	-0-	-189	-0-	7	1	704	2	Y	-0-			27
12	961	N	869	-0-	-92	-0-	9	1	860	2	Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 13,900 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 #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	19	1	1908	2	Y	1					29
							1	9									
02	1820	N	1447	-0-	-373	-0-	14	1	1433	2	Y	-0-					29
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	17	1	1653	2	Y	-0-					29
04	1860	N	1393	-0-	-467	-0-	14	1	1378	2	Y	1					30
							1	9									
05	1612	N	1237	-0-	-375	-0-	12	1	1225	2	Y	-0-					30
06	1620	N	1093	-0-	-527	-0-	11	1	1082	2	Y	-0-					30
07	1426	N	869	-0-	-557	-0-	9	1	860	2	Y	-0-					30
08	1054	N	229	-0-	-825	-0-	2	1	227	2	Y	-0-					30
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	13	1	1306	2	Y	-0-					30
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	16	1	1603	2	Y	-0-					30
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	12	1	1247	2	Y	1					31
							1	9									
12	1054	N	952	-0-	-102	-0-	9	1	943	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 15,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2842	-0-	-41	-0-	28	1	2814	2	Y	-0-					17
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	25	1	2530	2	Y	-0-					17
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	28	1	2755	2	Y	-0-					17
04	2760	N	2506	-0-	-254	-0-	25	1	2481	2	Y	-0-					17
05	2821	N	2716	-0-	-105	-0-	27	1	2689	2	Y	-0-					17
06	2700	N	2640	-0-	-60	-0-	26	1	2614	2	Y	-0-					17
07	2604	N	2530	-0-	-74	-0-	25	1	2505	2	Y	-0-					17
08	2666	N	2413	-0-	-253	-0-	24	1	2389	2	Y	-0-					17
09	2580	N	2532	-0-	-48	-0-	25	1	2507	2	Y	-0-					17
10	2542	N	923	-0-	-1619	-0-	9	1	914	2	Y	-0-					17
11	2340	N	2108	-0-	-232	-0-	21	1	2087	2	Y	-0-					17
*12	3100	N	3123	-0-	23	23	31	1	3092	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 29,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	4	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	9	1	928	2	Y	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	12	1	1153	2	Y	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	11	1	1103	2	Y	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	10	1	1034	2	Y	-0-					-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	21	1	2096	2	Y	-0-					-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	22	1	2153	2	Y	-0-					-0-
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	20	1	2043	2	Y	-0-					-0-
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	21	1	2067	2	Y	-0-					-0-
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	21	1	2084	2	Y	-0-					-0-
*12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	21	1	2130	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,506 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 #: 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	4619	X	4156	-0-	-463	-0-	41	1	4115	2	Y	-0-					82
02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	42	1	4196	2	Y	-0-					82
03	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	45	1	4479	2	Y	-0-					82
04	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	43	1	4325	2	Y	-0-					82
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	45	1	4489	2	Y	-0-					82
06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	43	1	4323	2	Y	-0-					82
07	4495	X	4442	-0-	-53	-0-	44	1	4398	2	Y	-0-					82
08	4526	X	4358	-0-	-168	-0-	43	1	4315	2	Y	-0-					82
09	4380	X	4190	-0-	-190	-0-	41	1	4149	2	Y	-0-					82
10	4526	X	4163	-0-	-363	-0-	41	1	4122	2	Y	-0-					82
11	4380	X	4169	-0-	-211	-0-	41	1	4128	2	Y	-0-					82
12	4433	X	4146	-0-	-287	-0-	41	1	4105	2	Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 51,654 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	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	51	1	5107	2	Y	-0-					25
02	5068	X	4620	-0-	-448	-0-	46	1	4574	2	Y	-0-					25
03	5611	X	4386	-0-	-1225	-0-	43	1	4343	2	Y	-0-					25
04	5430	X	4024	-0-	-1406	-0-	40	1	3984	2	Y	-0-					25
05	5425	X	3707	-0-	-1718	-0-	37	1	3670	2	Y	-0-					25
06	4980	X	3658	-0-	-1322	-0-	36	1	3622	2	Y	-0-					25
07	5115	X	3806	-0-	-1309	-0-	38	1	3768	2	Y	-0-					25
08	4092	X	3386	-0-	-706	-0-	34	1	3352	2	Y	-0-					25
09	3960	X	3180	-0-	-780	-0-	31	1	3149	2	Y	-0-					25
10	3813	X	3043	-0-	-770	-0-	30	1	3013	2	Y	-0-					25
11	3690	X	3507	-0-	-183	-0-	35	1	3472	2	Y	-0-					25
*12	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	42	1	4172	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 46,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	196	X	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	688	X	688	-0-	-0-	-0-	7	1	681	2	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	5	1	537	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,703 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 #: 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	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	43	1	4337	2	Y	-0-			48
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	38	1	3794	2	Y	-0-			48
03	4154	X	4052	-0-	-102	-0-	40	1	4012	2	Y	-0-			48
04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	44	1	4359	2	Y	-0-			48
05	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	44	1	4356	2	Y	-0-			48
06	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	42	1	4210	2	Y	-0-			48
07	4154	X	4005	-0-	-149	-0-	40	1	3965	2	Y	-0-			48
08	4309	X	4075	-0-	-234	-0-	40	1	4035	2	Y	-0-			48
09	4170	X	3485	-0-	-685	-0-	35	1	3450	2	Y	-0-			48
10	4309	X	4258	-0-	-51	-0-	42	1	4216	2	Y	-0-			48
11	4170	X	3981	-0-	-189	-0-	39	1	3942	2	Y	-0-			48
*12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	41	1	4055	2	Y	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 49,219 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	7657	X	7467	-0-	-190	-0-	74	1	7393	2	Y	-0-			-0-
02	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	68	1	6827	2	Y	-0-			-0-
03	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	74	1	7403	2	Y	-0-			-0-
04	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	68	1	6803	2	Y	-0-			-0-
05	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	77	1	7694	2	Y	-0-			-0-
06	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	71	1	7110	2	Y	-0-			-0-
07	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	71	1	7082	2	Y	-0-			-0-
08	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	75	1	7503	2	Y	-0-			-0-
09	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	82	1	8234	2	Y	-0-			-0-
10	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	71	1	7112	2	Y	-0-			-0-
*11	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	68	1	6827	2	Y	-0-			-0-
*12	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	69	1	6926	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4092	X	3964	-0-	-128	-0-	39	1	3925	2	Y	-0-			18
02	3528	X	3418	-0-	-110	-0-	34	1	3384	2	Y	-0-			18
03	3906	X	3848	-0-	-58	-0-	38	1	3810	2	Y	-0-			18
04	3780	X	3649	-0-	-131	-0-	36	1	3613	2	Y	-0-			18
05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	48	1	4796	2	Y	-0-			18
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	40	1	3951	2	Y	-0-			18
07	3844	X	3713	-0-	-131	-0-	37	1	3676	2	Y	-0-			18
08	3813	X	3679	-0-	-134	-0-	36	1	3643	2	Y	-0-			18
09	3690	X	3588	-0-	-102	-0-	36	1	3552	2	Y	-0-			18
10	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	35	1	3546	2	Y	-0-			18
11	3690	X	3550	-0-	-140	-0-	35	1	3515	2	Y	-0-			18
12	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	36	1	3580	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 45,441 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 #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	44	1	4438	2	Y	-0-			31
02	4424	X	4035	-0-	-389	-0-	40	1	3995	2	Y	-0-			31
03	4898	X	4297	-0-	-601	-0-	43	1	4254	2	Y	-0-			31
04	4740	X	3072	-0-	-1668	-0-	30	1	3042	2	Y	-0-			31
05	4681	X	3220	-0-	-1461	-0-	32	1	3188	2	Y	-0-			31
06	4350	X	4187	-0-	-163	-0-	41	1	4146	2	Y	-0-			31
07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	47	1	4669	2	Y	-0-			31
08	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	45	1	4529	2	Y	-0-			31
09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	42	1	4177	2	Y	-0-			31
10	4650	X	3171	-0-	-1479	-0-	31	1	3140	2	Y	-0-			31
11	4500	X	292	-0-	-4208	-0-	3	1	289	2	Y	-0-			31
12	4650	X	238	-0-	-4412	-0-	2	1	236	2	Y	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 40,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	35	1	3495	2	Y	-0-			32
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	31	1	3120	2	Y	-0-			32
03	3627	X	3367	-0-	-260	-0-	33	1	3334	2	Y	-0-			32
04	3510	X	3343	-0-	-167	-0-	33	1	3310	2	Y	-0-			32
05	3627	X	3400	-0-	-227	-0-	34	1	3366	2	Y	-0-			32
06	3420	X	3242	-0-	-178	-0-	32	1	3210	2	Y	-0-			32
07	3503	X	3106	-0-	-397	-0-	31	1	3075	2	Y	-0-			32
08	3441	X	3255	-0-	-186	-0-	32	1	3223	2	Y	-0-			32
09	3330	X	2810	-0-	-520	-0-	28	1	2782	2	Y	-0-			32
10	3410	X	3058	-0-	-352	-0-	30	1	3028	2	Y	-0-			32
11	3240	X	2851	-0-	-389	-0-	28	1	2823	2	Y	-0-			32
12	3255	X	3108	-0-	-147	-0-	31	1	3077	2	Y	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 38,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	5029	-0-	-55	-0-	50	1	4979	2	Y	-0-			12
02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	44	1	4369	2	Y	-0-			12
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	48	1	4807	2	Y	-0-			12
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	47	1	4681	2	Y	-0-			12
05	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	48	1	4820	2	Y	-0-			12
06	4680	X	4407	-0-	-273	-0-	44	1	4363	2	Y	-0-			12
07	4836	X	4635	-0-	-201	-0-	46	1	4589	2	Y	-0-			12
08	4898	X	4581	-0-	-317	-0-	45	1	4536	2	Y	-0-			12
09	4740	X	4578	-0-	-162	-0-	45	1	4533	2	Y	-0-			12
10	4867	X	4635	-0-	-232	-0-	46	1	4589	2	Y	-0-			12
11	4500	X	4499	-0-	-1	-0-	45	1	4454	2	Y	-0-			12
12	4743	X	4549	-0-	-194	-0-	45	1	4504	2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 55,777 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 #: 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	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	55	1	5520	2	Y	-0-			10
02	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	56	1	5599	2	Y	-0-			10
03	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	60	1	6021	2	Y	-0-			10
04	5670	X	4779	-0-	-891	-0-	47	1	4732	2	Y	-0-			10
05	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	64	1	6414	2	Y	-0-			10
06	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	60	1	6020	2	Y	-0-			10
07	6200	X	5928	-0-	-272	-0-	59	1	5869	2	Y	-0-			10
08	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	56	1	5634	2	Y	-0-			10
09	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	54	1	5385	2	Y	-0-			10
10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	52	1	5244	2	Y	-0-			10
11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	51	1	5092	2	Y	-0-			10
*12	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	51	1	5080	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 67,275 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	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			13
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	Y	-0-			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			13
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			13
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	2	Y	-0-			13
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09	T. A.		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-			13
10	T. A.		4	-0-	4	18	4	2			Y	-0-			13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-			13
*12	18	X	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5580	X	5280	-0-	-300	-0-	52	1	5228	2	Y	-0-			-0-
02	4928	X	4641	-0-	-287	-0-	46	1	4595	2	Y	-0-			-0-
03	5456	X	5120	-0-	-336	-0-	51	1	5069	2	Y	-0-			-0-
04	5280	X	4838	-0-	-442	-0-	48	1	4790	2	Y	-0-			-0-
05	5270	X	4481	-0-	-789	-0-	44	1	4437	2	Y	-0-			-0-
06	5100	X	4703	-0-	-397	-0-	47	1	4656	2	Y	-0-			-0-
07	5146	X	5000	-0-	-146	-0-	50	1	4950	2	Y	-0-			-0-
08	5115	X	2928	-0-	-2187	-0-	29	1	2899	2	Y	-0-			-0-
09	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	49	1	4948	2	Y	-0-			-0-
10	4991	X	4875	-0-	-116	-0-	48	1	4827	2	Y	-0-			-0-
11	4830	X	3550	-0-	-1280	-0-	35	1	3515	2	Y	-0-			-0-
12	5177	X	4458	-0-	-719	-0-	44	1	4414	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,871 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 #: 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	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	30	1	3046	2	Y	-0-			-0-
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	22	1	2193	2	Y	-0-			-0-
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	24	1	2381	2	Y	-0-			-0-
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	24	1	2418	2	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	12	1	1166	2	Y	-0-			-0-
06	1350	N	536	-0-	-814	-0-	5	1	531	2	Y	-0-			-0-
07	1395	N	600	-0-	-795	-0-	6	1	594	2	Y	-0-			-0-
08	1178	N	145	-0-	-1033	-0-	1	1	144	2	Y	-0-			-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	18	1	1807	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	5329	-0-	2229	2229	53	1	5276	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	4621	-0-	1621	3850	46	1	4575	2	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	4267	-0-	1167	5017	42	1	4225	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,639 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	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	22	1	2214	2	Y	-0-			15
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	21	1	2078	2	Y	-0-			15
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	23	1	2258	2	Y	-0-			15
04	2160	N	2018	-0-	-142	-0-	20	1	1998	2	Y	-0-			15
05	2263	N	1946	-0-	-317	-0-	19	1	1927	2	Y	-0-			15
06	2190	N	1774	-0-	-416	-0-	18	1	1756	2	Y	-0-			15
07	2077	N	1489	-0-	-588	-0-	15	1	1474	2	Y	-0-			15
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	16	1	1574	2	Y	-0-			15
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	20	1	2026	2	Y	-0-			15
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	24	1	2388	2	Y	-0-			15
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	21	1	2092	2	Y	-0-			15
*12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	23	1	2320	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 24,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	14	1	1388	2	Y	-0-			29
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	13	1	1315	2	Y	-0-			29
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	15	1	1525	2	Y	-0-			29
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	15	1	1511	2	Y	-0-			29
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	16	1	1641	2	Y	-0-			29
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	15	1	1539	2	Y	-0-			29
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	15	1	1461	2	Y	-0-			29
08	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	14	1	1429	2	Y	-0-			29
09	1560	N	1284	-0-	-276	-0-	13	1	1271	2	Y	-0-			29
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	15	1	1490	2	Y	-0-			29
11	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	14	1	1371	2	Y	-0-			29
*12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	14	1	1416	2	Y	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 17,530 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 #: 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	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	71	1	7125	2	Y	-0-			-0-
02	7700	X	6253	-0-	-1447	-0-	62	1	6191	2	Y	-0-			-0-
03	8525	X	6632	-0-	-1893	-0-	66	1	6566	2	Y	-0-			-0-
04	8010	X	5968	-0-	-2042	-0-	59	1	5909	2	Y	-0-			-0-
05	7626	X	5980	-0-	-1646	-0-	59	1	5921	2	Y	-0-			-0-
06	6960	X	5526	-0-	-1434	-0-	55	1	5471	2	Y	-0-			-0-
07	6913	X	5554	-0-	-1359	-0-	55	1	5499	2	Y	-0-			-0-
08	6107	X	5249	-0-	-858	-0-	52	1	5197	2	Y	-0-			-0-
09	5910	X	4962	-0-	-948	-0-	49	1	4913	2	Y	-0-			-0-
10	5983	X	5060	-0-	-923	-0-	50	1	5010	2	Y	-0-			-0-
11	5520	X	4759	-0-	-761	-0-	47	1	4712	2	Y	-0-			-0-
12	5549	X	4331	-0-	-1218	-0-	43	1	4288	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,470 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	29	1	2880	2	Y	-0-			-0-
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	27	1	2691	2	Y	-0-			-0-
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	30	1	2993	2	Y	-0-			-0-
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	29	1	2882	2	Y	-0-			-0-
05	2976	N	2955	-0-	-21	-0-	29	1	2926	2	Y	-0-			-0-
06	2880	N	2671	-0-	-209	-0-	26	1	2645	2	Y	-0-			-0-
07	2976	N	2716	-0-	-260	-0-	27	1	2689	2	Y	-0-			-0-
08	3038	X	2812	-0-	-226	-0-	28	1	2784	2	Y	-0-			-0-
09	2910	X	2733	-0-	-177	-0-	27	1	2706	2	Y	-0-			-0-
10	2945	X	2683	-0-	-262	-0-	27	1	2656	2	Y	-0-			-0-
11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	28	1	2775	2	Y	-0-			-0-
12	2821	X	1293	-0-	-1528	-0-	13	1	1280	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,227 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 #: 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	5363	X	4862	-0-	-501	-0-	48	1	4814	2	Y	-0-			49
02	4564	X	4064	-0-	-500	-0-	40	1	4023	2	Y	1			50
							1	9							
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	45	1	4482	2	Y	-0-			50
04	4710	X	4547	-0-	-163	-0-	45	1	4502	2	Y	-0-			50
05	4867	X	4367	-0-	-500	-0-	43	1	4324	2	Y	-0-			50
06	4710	X	4143	-0-	-567	-0-	41	1	4102	2	Y	-0-			50
07	4712	X	4559	-0-	-153	-0-	45	1	4514	2	Y	-0-			50
08	4712	X	3552	-0-	-1160	-0-	35	1	3517	2	Y	-0-			50
09	4560	X	4092	-0-	-468	-0-	41	1	4051	2	Y	-0-			50
10	4557	X	3155	-0-	-1402	-0-	31	1	3123	2	Y	1			51
							1	9							
11	4410	X	1808	-0-	-2602	-0-	18	1	1789	2	Y	1			52
							1	9							
12	4557	X	3016	-0-	-1541	-0-	30	1	2986	2	Y	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 46,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	13	1	1283	2	Y	-0-			12
02	1316	N	872	-0-	-444	-0-	9	1	863	2	Y	-0-			12
03	1333	N	847	-0-	-486	-0-	8	1	839	2	Y	-0-			12
04	1260	N	641	-0-	-619	-0-	6	1	635	2	Y	-0-			12
05	961	N	613	-0-	-348	-0-	6	1	607	2	Y	-0-			12
06	810	N	522	-0-	-288	-0-	5	1	517	2	Y	-0-			12
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	7	1	717	2	Y	-0-			12
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	6	1	642	2	Y	-0-			12
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	6	1	640	2	Y	-0-			12
10	620	N	98	-0-	-522	-0-	1	1	97	2	Y	-0-			12
11	600	N	74	-0-	-526	-0-	1	1	73	2	Y	-0-			12
12	620	N	221	-0-	-399	-0-	2	1	219	2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 7,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8122	X	7702	-0-	-420	-0-	76	1	7626	2	Y	-0-			55
02	7224	X	6313	-0-	-911	-0-	63	1	6250	2	Y	-0-			55
03	7998	X	6908	-0-	-1090	-0-	68	1	6840	2	Y	-0-			55
04	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	79	1	7850	2	Y	-0-			55
05	7812	X	6795	-0-	-1017	-0-	67	1	6728	2	Y	-0-			55
06	7440	X	6738	-0-	-702	-0-	67	1	6671	2	Y	-0-			55
07	8184	X	7387	-0-	-797	-0-	73	1	7314	2	Y	-0-			55
08	8184	X	7646	-0-	-538	-0-	76	1	7570	2	Y	-0-			55
09	7920	X	7303	-0-	-617	-0-	72	1	7231	2	Y	-0-			55
10	7378	X	7325	-0-	-53	-0-	73	1	7252	2	Y	-0-			55
11	7410	X	6873	-0-	-537	-0-	68	1	6805	2	Y	-0-			55
12	7657	X	7182	-0-	-475	-0-	71	1	7111	2	Y	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 86,101 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 #: 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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	6	1	638	2	Y	-0-			-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	4	1	384	2	Y	-0-			-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	5	1	486	2	Y	-0-			-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	5	1	538	2	Y	-0-			-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	4	1	352	2	Y	-0-			-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	4	1	411	2	Y	-0-			-0-
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	22	1	2156	2	Y	-0-			-0-
08	341	N	205	-0-	-136	-0-	2	1	203	2	Y	-0-			-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	12	1	1199	2	Y	-0-			-0-
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	15	1	1503	2	Y	-0-			-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	6	1	600	2	Y	-0-			-0-
*12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	11	1	1054	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,620 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	4278	X	2723	-0-	-1555	-0-	27	1	2696	2	Y	-0-			32
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	25	1	2534	2	Y	2			34
							2	9							
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	28	1	2764	2	Y	-0-			34
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	27	1	2650	2	Y	-0-			34
05	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	28	1	2791	2	Y	-0-			34
06	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-			34
07	2511	X	1942	-0-	-569	-0-	19	1	1923	2	Y	-0-			34
08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	28	1	2816	2	Y	-0-			34
09	2670	N	2269	-0-	-401	-0-	22	1	2247	2	Y	-0-			34
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	26	1	2621	2	Y	-0-			34
*11	2730	N	2351	-0-	-379	-0-	23	1	2328	2	Y	-0-			34
*12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	27	1	2650	2	Y	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 30,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 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	4123	X	3833	-0-	-290	-0-	38	1	3795	2	Y	-0-			-0-
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	35	1	3487	2	Y	-0-			-0-
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	37	1	3707	2	Y	-0-			-0-
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	35	1	3516	2	Y	-0-			-0-
05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	39	1	3938	2	Y	-0-			-0-
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	40	1	3990	2	Y	-0-			-0-
07	3596	X	3522	-0-	-74	-0-	35	1	3487	2	Y	-0-			-0-
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	40	1	3995	2	Y	-0-			-0-
09	4020	X	3890	-0-	-130	-0-	39	1	3851	2	Y	-0-			-0-
10	4154	X	3980	-0-	-174	-0-	39	1	3941	2	Y	-0-			-0-
11	4020	X	3817	-0-	-203	-0-	38	1	3779	2	Y	-0-			-0-
12	4030	X	3928	-0-	-102	-0-	39	1	3889	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,829 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 #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 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	1240	X	950	-0-	-290	-0-	9	1	941	2	Y	-0-			-0-
02	3668	X	1051	-0-	-2617	-0-	10	1	1041	2	Y	-0-			-0-
03	4061	X	879	-0-	-3182	-0-	9	1	870	2	Y	-0-			-0-
04	2580	X	305	-0-	-2275	-0-	3	1	302	2	Y	-0-			-0-
05	1271	X	27	-0-	-1244	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
06	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	60	1	5989	2	Y	-0-			-0-
07	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	56	1	5624	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	4759	-0-	1659	1659	47	1	4712	2	Y	-0-			-0-
09	6027	X	4368	-0-	-1659	-0-	43	1	4325	2	Y	-0-			-0-
10	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	41	1	4123	2	Y	-0-			-0-
11	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	28	1	2847	2	Y	-0-			-0-
*12	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	30	1	2950	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 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	3844	X	3583	-0-	-261	-0-	35	1	3548	2	Y	-0-			-0-
02	3472	X	3175	-0-	-297	-0-	31	1	3144	2	Y	-0-			-0-
03	3844	X	3456	-0-	-388	-0-	34	1	3422	2	Y	-0-			-0-
04	3570	X	1724	-0-	-1846	-0-	17	1	1707	2	Y	-0-			-0-
05	3627	X	1946	-0-	-1681	-0-	19	1	1927	2	Y	-0-			-0-
06	3480	X	1476	-0-	-2004	-0-	15	1	1461	2	Y	-0-			-0-
07	3503	X	86	-0-	-3417	-0-	1	1	85	2	Y	-0-			-0-
08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	39	1	3941	2	Y	-0-			-0-
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	39	1	3881	2	Y	-0-			-0-
10	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	36	1	3636	2	Y	-0-			-0-
11	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	35	1	3545	2	Y	-0-			-0-
*12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	37	1	3703	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4712	X	4585	-0-	-127	-0-	45	1	4540	2	Y	-0-			34
02	4144	X	4060	-0-	-84	-0-	40	1	4020	2	Y	-0-			34
03	4743	X	4263	-0-	-480	-0-	42	1	4221	2	Y	-0-			34
04	4590	X	4149	-0-	-441	-0-	41	1	4108	2	Y	-0-			34
05	4743	X	4518	-0-	-225	-0-	45	1	4473	2	Y	-0-			34
06	4440	X	4225	-0-	-215	-0-	42	1	4183	2	Y	-0-			34
07	4495	X	4247	-0-	-248	-0-	42	1	4205	2	Y	-0-			34
08	4526	X	4369	-0-	-157	-0-	43	1	4326	2	Y	-0-			34
09	4380	X	4242	-0-	-138	-0-	42	1	4200	2	Y	-0-			34
10	4526	X	4340	-0-	-186	-0-	43	1	4297	2	Y	-0-			34
11	4230	X	4003	-0-	-227	-0-	40	1	3963	2	Y	-0-			34
12	4371	X	4044	-0-	-327	-0-	40	1	4004	2	Y	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 51,045 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 #: 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	4061	X	3865	-0-	-196	-0-	38	1	3827	2	Y	-0-			5
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	36	1	3590	2	Y	-0-			5
03	3999	X	3975	-0-	-24	-0-	39	1	3936	2	Y	-0-			5
04	3870	X	3452	-0-	-418	-0-	34	1	3418	2	Y	-0-			5
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	41	1	4051	2	Y	-0-			5
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	39	1	3873	2	Y	-0-			5
07	3999	X	3922	-0-	-77	-0-	39	1	3883	2	Y	-0-			5
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	38	1	3840	2	Y	-0-			5
09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	29	1	2878	2	Y	-0-			5
10	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	39	1	3921	2	Y	-0-			5
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	35	1	3520	2	Y	-0-			5
*12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	35	1	3516	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 44,695 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	5146	X	4858	-0-	-288	-0-	48	1	4810	2	Y	-0-			22
02	4452	X	4395	-0-	-57	-0-	44	1	4351	2	Y	-0-			22
03	4929	X	4708	-0-	-221	-0-	47	1	4661	2	Y	-0-			22
04	4710	X	4351	-0-	-359	-0-	43	1	4308	2	Y	-0-			22
05	4867	X	4574	-0-	-293	-0-	45	1	4529	2	Y	-0-			22
06	4710	X	4463	-0-	-247	-0-	44	1	4419	2	Y	-0-			22
07	4867	X	4356	-0-	-511	-0-	43	1	4313	2	Y	-0-			22
08	4588	X	4580	-0-	-8	-0-	45	1	4535	2	Y	-0-			22
09	4440	X	4036	-0-	-404	-0-	40	1	3996	2	Y	-0-			22
10	4588	X	4242	-0-	-346	-0-	42	1	4200	2	Y	-0-			22
11	4440	X	4151	-0-	-289	-0-	41	1	4110	2	Y	-0-			22
12	4588	X	4201	-0-	-387	-0-	42	1	4159	2	Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 52,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5704	X	3593	-0-	-2111	-0-	36	1	3557	2	Y	-0-			-0-
02	5068	X	3966	-0-	-1102	-0-	39	1	3927	2	Y	-0-			-0-
03	5611	X	5596	-0-	-15	-0-	55	1	5541	2	Y	-0-			-0-
04	5430	X	3984	-0-	-1446	-0-	39	1	3945	2	Y	-0-			-0-
05	5611	X	3638	-0-	-1973	-0-	36	1	3602	2	Y	-0-			-0-
06	5430	X	5126	-0-	-304	-0-	51	1	5075	2	Y	-0-			-0-
07	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	60	1	6031	2	Y	-0-			-0-
08	5177	X	5018	-0-	-159	-0-	50	1	4968	2	Y	-0-			-0-
09	5010	X	4855	-0-	-155	-0-	48	1	4807	2	Y	-0-			-0-
10	5177	X	4790	-0-	-387	-0-	47	1	4743	2	Y	-0-			-0-
11	5010	X	4790	-0-	-220	-0-	47	1	4743	2	Y	-0-			-0-
12	5177	X	5097	-0-	-80	-0-	50	1	5047	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,544 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 #: 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	3410	X	2244	-0-	-1166	-0-	22	1	2222	2	Y	-0-					28
02	2268	X	2194	-0-	-74	-0-	22	1	2172	2	Y	-0-					28
03	2511	X	2239	-0-	-272	-0-	22	1	2216	2	Y	1					29
							1	9									
04	2430	X	966	-0-	-1464	-0-	10	1	956	2	Y	-0-					29
05	2511	X	642	-0-	-1869	-0-	6	1	636	2	Y	-0-					29
06	2340	X	724	-0-	-1616	-0-	7	1	717	2	Y	-0-					29
07	2418	X	625	-0-	-1793	-0-	6	1	619	2	Y	-0-					29
08	3100	N	4869	-0-	1769	1769	48	1	4821	2	Y	-0-					29
09	3000	N	3674	-0-	674	2443	36	1	3638	2	Y	-0-					29
10	3100	N	3517	-0-	417	2860	35	1	3481	2	Y	1					30
							1	9									
11	7281	X	4421	-0-	-2860	-0-	44	1	4377	2	Y	-0-					30
*12	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	40	1	3982	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 30,137 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	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	55	1	5465	2	Y	-0-					13
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	45	1	4486	2	Y	-0-					13
03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	47	1	4681	2	Y	-0-					13
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	42	1	4175	2	Y	-0-					13
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	42	1	4164	2	Y	-0-					13
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	39	1	3945	2	Y	-0-					13
07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	40	1	3952	2	Y	-0-					13
08	4557	X	3899	-0-	-658	-0-	39	1	3860	2	Y	-0-					13
09	4230	X	3714	-0-	-516	-0-	37	1	3677	2	Y	-0-					13
10	4216	X	3995	-0-	-221	-0-	40	1	3955	2	Y	-0-					13
11	3990	X	3565	-0-	-425	-0-	35	1	3530	2	Y	-0-					13
*12	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	42	1	4173	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 50,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	18	1	1792	2	Y	1					87
							1	9									
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	19	1	1916	2	Y	-0-					87
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	21	1	2134	2	Y	-0-					87
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-					87
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	23	1	2342	2	Y	-0-					87
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	23	1	2338	2	Y	-0-					87
07	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	28	1	2754	2	Y	-0-					87
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	28	1	2753	2	Y	-0-					87
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	26	1	2550	2	Y	1					88
							1	9									
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	25	1	2478	2	Y	-0-					88
11	2100	N	551	-0-	-1549	-0-	5	1	546	2	Y	-0-					88
12	2170	N	437	-0-	-1733	-0-	4	1	433	2	Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 24,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3093	-0-	-348	-0-	31	1	3062	2	Y	-0-					2
02	3192	X	2518	-0-	-674	-0-	25	1	2493	2	Y	-0-					2
03	3534	X	2785	-0-	-749	-0-	28	1	2757	2	Y	-0-					2
04	3270	X	2744	-0-	-526	-0-	27	1	2717	2	Y	-0-					2
05	3100	X	2583	-0-	-517	-0-	26	1	2557	2	Y	-0-					2
06	3000	X	2535	-0-	-465	-0-	25	1	2510	2	Y	-0-					2
07	2821	X	2027	-0-	-794	-0-	20	1	2007	2	Y	-0-					2
08	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	30	1	2984	2	Y	-0-					2
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	26	1	2565	2	Y	-0-					2
10	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	27	1	2738	2	Y	-0-					2
11	2850	N	2730	-0-	-120	-0-	27	1	2703	2	Y	-0-					2
12	2666	N	2648	-0-	-18	-0-	26	1	2622	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 32,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	21	1	2142	2	Y	-0-					63
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	19	1	1911	2	Y	-0-					63
03	2356	N	2107	-0-	-249	-0-	21	1	2086	2	Y	-0-					63
04	2100	N	2095	-0-	-5	-0-	21	1	2074	2	Y	-0-					63
05	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	20	1	2025	2	Y	-0-					63
06	2040	N	1958	-0-	-82	-0-	19	1	1939	2	Y	-0-					63
07	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	21	1	2085	2	Y	-0-					63
08	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	20	1	1974	2	Y	-0-					63
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	20	1	1950	2	Y	-0-					63
10	2108	N	1964	-0-	-144	-0-	19	1	1945	2	Y	-0-					63
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	19	1	1906	2	Y	-0-					63
12	2046	N	1861	-0-	-185	-0-	18	1	1843	2	Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 24,118 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 #: 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	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	24	1	2403	2	Y	-0-					23
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	20	1	2010	2	Y	-0-					23
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	24	1	2433	2	Y	-0-					23
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	22	1	2212	2	Y	-0-					23
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	23	1	2252	2	Y	-0-					23
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	24	1	2386	2	Y	-0-					23
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	22	1	2243	2	Y	-0-					23
08	2263	N	2006	-0-	-257	-0-	20	1	1986	2	Y	-0-					23
09	2370	N	2226	-0-	-144	-0-	22	1	2204	2	Y	-0-					23
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	22	1	2248	2	Y	-0-					23
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	22	1	2188	2	Y	-0-					23
*12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	23	1	2295	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 27,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8060	X	7874	-0-	-186	-0-	78	1	7796	2	Y	-0-					69
02	7476	X	7148	-0-	-328	-0-	71	1	7077	2	Y	-0-					69
03	8277	X	7608	-0-	-669	-0-	75	1	7461	2	Y	65	65	1			69
							72	9									
04	8010	X	6695	-0-	-1315	-0-	66	1	6629	2	Y	-0-					69
05	7905	X	6939	-0-	-966	-0-	69	1	6870	2	Y	-0-					69
06	7650	X	7062	-0-	-588	-0-	70	1	6992	2	Y	-0-					69
07	7905	X	7175	-0-	-730	-0-	71	1	7104	2	Y	-0-					69
08	7254	X	6770	-0-	-484	-0-	67	1	6703	2	Y	-0-					69
09	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	71	1	7123	2	Y	-0-					69
10	7254	X	6867	-0-	-387	-0-	68	1	6799	2	Y	-0-					69
11	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	70	1	7022	2	Y	-0-					69
12	7254	X	6864	-0-	-390	-0-	68	1	6796	2	Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 85,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	2914	X	2424	-0-	-490	-0-	24	1	2400	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2483	-0-	-345	-0-	25	1	2458	2	Y	-0-					-0-
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	33	1	3301	2	Y	-0-					-0-
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	33	1	3294	2	Y	-0-					-0-
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	30	1	2973	2	Y	-0-					-0-
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	35	1	3534	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3387	-0-	-54	-0-	34	1	3353	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3385	-0-	-56	-0-	34	1	3351	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3235	-0-	-335	-0-	32	1	3203	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3450	-0-	-239	-0-	34	1	3416	2	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3269	-0-	-301	-0-	32	1	3237	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3351	-0-	-28	-0-	33	1	3318	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,217 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 #: 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	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	29	1	2913	2	Y	-0-			60
02	2800	X	2646	-0-	-154	-0-	26	1	2620	2	Y	-0-			60
03	3100	X	2916	-0-	-184	-0-	29	1	2887	2	Y	-0-			60
04	3000	X	2577	-0-	-423	-0-	26	1	2551	2	Y	-0-			60
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	30	1	2962	2	Y	-0-			60
06	2850	X	2805	-0-	-45	-0-	28	1	2777	2	Y	-0-			60
07	2945	X	2817	-0-	-128	-0-	28	1	2789	2	Y	-0-			60
08	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	28	1	2829	2	Y	-0-			60
09	1290	N	918	-0-	-372	-0-	9	1	909	2	Y	-0-			60
10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	24	1	2417	2	Y	-0-			60
11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	23	1	2292	2	Y	-0-			60
*12	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	28	1	2765	2	Y	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 31,019 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	2294	X	2168	-0-	-126	-0-	21	1	2147	2	Y	-0-			15
02	2240	X	2005	-0-	-235	-0-	20	1	1985	2	Y	-0-			15
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	24	1	2419	2	Y	-0-			15
04	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	29	1	2878	2	Y	-0-			15
05	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	30	1	3049	2	Y	-0-			15
06	2370	N	2247	-0-	-123	-0-	22	1	2225	2	Y	-0-			15
07	3100	N	3543	-0-	443	443	35	1	3508	2	Y	-0-			15
08	3100	N	3610	-0-	510	953	36	1	3574	2	Y	-0-			15
09	3000	N	3690	-0-	690	1643	37	1	3653	2	Y	-0-			15
10	4986	X	3343	-0-	-1643	-0-	33	1	3310	2	Y	-0-			15
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	31	1	3066	2	Y	-0-			15
*12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	36	1	3562	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 35,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4433	X	4345	-0-	-88	-0-	43	1	4302	2	Y	-0-			12
02	4004	X	3811	-0-	-193	-0-	38	1	3773	2	Y	-0-			12
03	4433	X	4167	-0-	-266	-0-	41	1	4126	2	Y	-0-			12
04	4290	X	3993	-0-	-297	-0-	40	1	3953	2	Y	-0-			12
05	4340	X	4095	-0-	-245	-0-	41	1	4054	2	Y	-0-			12
06	4200	X	4017	-0-	-183	-0-	40	1	3977	2	Y	-0-			12
07	4216	X	4086	-0-	-130	-0-	40	1	4046	2	Y	-0-			12
08	3999	X	3919	-0-	-80	-0-	39	1	3880	2	Y	-0-			12
09	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	39	1	3877	2	Y	-0-			12
10	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	43	1	4315	2	Y	-0-			12
11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	42	1	4218	2	Y	-0-			12
*12	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	41	1	4127	2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 49,135 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 #: 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	7657	X	7360	-0-	-297	-0-	73	1	7287	2	Y	-0-			160
02	6776	X	6370	-0-	-406	-0-	63	1	6307	2	Y	-0-			160
03	7502	X	7345	-0-	-157	-0-	73	1	7272	2	Y	-0-			160
04	7260	X	7027	-0-	-233	-0-	70	1	6957	2	Y	-0-			160
05	7502	X	6785	-0-	-717	-0-	67	1	6718	2	Y	-0-			160
06	7110	X	6586	-0-	-524	-0-	65	1	6521	2	Y	-0-			160
07	7347	X	6641	-0-	-706	-0-	66	1	6575	2	Y	-0-			160
08	6696	X	6462	-0-	-234	-0-	64	1	6398	2	Y	-0-			160
09	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	66	1	6576	2	Y	-0-			160
10	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	68	1	6779	2	Y	-0-			160
11	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	64	1	6422	2	Y	-0-			160
12	6696	X	6229	-0-	-467	-0-	62	1	6167	2	Y	-0-			160

TOTAL GAS PROD: 80,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	23	1	2273	2	Y	-0-			-0-
02	2604	X	1734	-0-	-870	-0-	17	1	1717	2	Y	-0-			-0-
03	2883	X	1818	-0-	-1065	-0-	18	1	1800	2	Y	-0-			-0-
04	2220	X	1260	-0-	-960	-0-	12	1	1248	2	Y	-0-			-0-
05	2294	X	1000	-0-	-1294	-0-	10	1	990	2	Y	-0-			-0-
06	2220	X	852	-0-	-1368	-0-	8	1	844	2	Y	-0-			-0-
07	1922	X	730	-0-	-1192	-0-	7	1	723	2	Y	-0-			-0-
08	992	N	373	-0-	-619	-0-	4	1	369	2	Y	-0-			-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	10	1	963	2	Y	-0-			-0-
10	744	N	553	-0-	-191	-0-	5	1	548	2	Y	-0-			-0-
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	5	1	500	2	Y	-0-			-0-
*12	992	N	559	-0-	-433	-0-	6	1	553	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2759	X	2523	-0-	-236	-0-	25	1	2498	2	Y	-0-			-0-
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	24	1	2400	2	Y	-0-			-0-
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	24	1	2441	2	Y	-0-			-0-
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	26	1	2602	2	Y	-0-			-0-
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	25	1	2530	2	Y	-0-			-0-
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	24	1	2378	2	Y	-0-			-0-
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	26	1	2578	2	Y	-0-			-0-
08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	28	1	2821	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3261	-0-	261	261	32	1	3229	2	Y	-0-			-0-
10	2604	N	2237	-0-	-367	-0-	22	1	2215	2	Y	-0-			-0-
11	2520	N	2354	-0-	-166	-0-	23	1	2331	2	Y	-0-			-0-
12	2604	X	2361	-0-	-243	-0-	23	1	2338	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	10	1	1019	2	Y	-0-					22
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	8	1	818	2	Y	-0-					22
03	1178	N	233	-0-	-945	-0-	2	1	231	2	Y	-0-					22
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	10	1	1028	2	Y	-0-					22
05	930	N	175	-0-	-755	-0-	2	1	173	2	Y	-0-					22
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	4	1	374	2	Y	-0-					22
07	1085	N	794	-0-	-291	-0-	8	1	786	2	Y	-0-					22
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	8	1	781	2	Y	-0-					22
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	12	1	1176	2	Y	-0-					22
10	806	N	183	-0-	-623	-0-	2	1	181	2	Y	-0-					22
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	9	1	913	2	Y	-0-					22
12	1116	N	385	-0-	-731	-0-	4	1	381	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3951	-0-	851	851	39	1	3912	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2303	-0-	-697	154	23	1	2280	2	Y	-0-					-0-
*12	2293	N	2139	-0-	-154	-0-	21	1	2118	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3733	-0-	-793	-0-	37	1	3696	2	Y	-0-					10
02	4088	X	3500	-0-	-588	-0-	35	1	3465	2	Y	-0-					10
03	4526	X	4026	-0-	-500	-0-	40	1	3986	2	Y	-0-					10
04	4260	X	3899	-0-	-361	-0-	39	1	3860	2	Y	-0-					10
05	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	39	1	3923	2	Y	-0-					10
06	3900	X	3886	-0-	-14	-0-	38	1	3848	2	Y	-0-					10
07	4030	X	3977	-0-	-53	-0-	39	1	3938	2	Y	-0-					10
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	39	1	3891	2	Y	-0-					10
09	3750	X	3086	-0-	-664	-0-	31	1	3055	2	Y	-0-					10
10	3875	X	3469	-0-	-406	-0-	34	1	3435	2	Y	-0-					10
11	3750	X	3601	-0-	-149	-0-	36	1	3565	2	Y	-0-					10
12	3875	X	3703	-0-	-172	-0-	37	1	3666	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 44,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 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	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	14	1	1433	2	Y	-0-			89
02	1372	N	826	-0-	-546	-0-	8	1	818	2	Y	-0-			89
03	1519	N	673	-0-	-846	-0-	7	1	666	2	Y	-0-			89
04	1410	N	869	-0-	-541	-0-	9	1	860	2	Y	-0-			89
05	930	N	526	-0-	-404	-0-	5	1	521	2	Y	-0-			89
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	8	1	772	2	Y	-0-			89
07	899	N	599	-0-	-300	-0-	6	1	593	2	Y	-0-			89
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	4	1	383	2	Y	-0-			89
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	10	1	967	2	Y	-0-			89
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	13	1	1337	2	Y	-0-			89
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	16	1	1570	2	Y	-0-			89
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	14	1	1447	2	Y	-0-			89

TOTAL GAS PROD: 11,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	7	1	652	2	Y	-0-			-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	6	1	575	2	Y	-0-			-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	6	1	551	2	Y	-0-			-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	5	1	542	2	Y	-0-			-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	6	1	640	2	Y	-0-			-0-
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	5	1	468	2	Y	-0-			-0-
07	527	N	378	-0-	-149	-0-	4	1	374	2	Y	-0-			-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	7	1	666	2	Y	-0-			-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	9	1	920	2	Y	-0-			-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	9	1	895	2	Y	-0-			-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	9	1	895	2	Y	-0-			-0-
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	7	1	721	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	25	1	2517	2	Y	-0-			43
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	14	1	1399	2	Y	-0-			43
03	1674	N	1179	-0-	-495	-0-	12	1	1167	2	Y	-0-			43
04	2460	N	823	-0-	-1637	-0-	8	1	815	2	Y	-0-			43
05	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	13	1	1261	2	Y	-0-			43
06	1140	N	761	-0-	-379	-0-	8	1	753	2	Y	-0-			43
07	837	N	755	-0-	-82	-0-	7	1	748	2	Y	-0-			43
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	9	1	875	2	Y	-0-			43
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	4	1	354	2	Y	-0-			43
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	22	1	2206	2	Y	-0-			43
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	13	1	1298	2	Y	-0-			43
*12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	13	1	1310	2	Y	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 14,851 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 #: 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	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,478 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	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	13	1	1252	2	Y	-0-					63
02	2660	X	971	-0-	-1689	-0-	10	1	961	2	Y	-0-					63
03	2945	X	1081	-0-	-1864	-0-	11	1	1070	2	Y	-0-					63
04	2430	X	1086	-0-	-1344	-0-	11	1	1075	2	Y	-0-					63
05	1550	X	1295	-0-	-255	-0-	13	1	1282	2	Y	-0-					63
06	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	21	1	2064	2	Y	-0-					63
07	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	13	1	1283	2	Y	-0-					63
08	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	10	1	994	2	Y	-0-					63
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	14	1	1385	2	Y	-0-					63
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	17	1	1730	2	Y	-0-					63
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	11	1	1064	2	Y	-0-					63
12	1147	N	953	-0-	-194	-0-	9	1	944	2	Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 15,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	2	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	1	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	1	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	1	1	71	2	Y	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 998 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 #: 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	3100	X	2845	-0-	-255	-0-	28	1	2817	2	Y	-0-					47
02	3024	X	769	-0-	-2255	-0-	8	1	761	2	Y	-0-					47
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	42	1	4189	2	Y	-0-					47
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	39	1	3902	2	Y	-0-					47
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	35	1	3496	2	Y	-0-					47
06	3240	X	2654	-0-	-586	-0-	26	1	2628	2	Y	-0-					47
07	3348	X	2737	-0-	-611	-0-	27	1	2710	2	Y	-0-					47
08	4123	X	2528	-0-	-1595	-0-	25	1	2503	2	Y	-0-					47
09	3930	X	2623	-0-	-1307	-0-	26	1	2597	2	Y	-0-					47
10	3534	X	2712	-0-	-822	-0-	27	1	2685	2	Y	-0-					47
11	2640	X	2393	-0-	-247	-0-	24	1	2369	2	Y	-0-					47
12	2728	X	1946	-0-	-782	-0-	19	1	1927	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 32,910 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	269	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	19	1	1941	2	Y	-0-					-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	16	1	1616	2	Y	-0-					-0-
05	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	29	1	2870	2	Y	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	18	1	1844	2	Y	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	13	1	1257	2	Y	-0-					-0-
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	17	1	1730	2	Y	-0-					-0-
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	17	1	1733	2	Y	-0-					-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	19	1	1880	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	820	-0-	-530	-0-	8	1	812	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	627	-0-	-768	-0-	6	1	621	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3658	X	2428	-0-	-1230	-0-	24	1	2404	2	Y	-0-					82
02	2520	X	2376	-0-	-144	-0-	24	1	2352	2	Y	-0-					82
03	2790	X	2530	-0-	-260	-0-	25	1	2505	2	Y	-0-					82
04	2700	X	2353	-0-	-347	-0-	23	1	2330	2	Y	-0-					82
05	2759	X	1754	-0-	-1005	-0-	17	1	1737	2	Y	-0-					82
06	2550	X	2215	-0-	-335	-0-	22	1	2193	2	Y	-0-					82
07	2418	N	1752	-0-	-666	-0-	17	1	1735	2	Y	-0-					82
08	1767	N	22	-0-	-1745	-0-	22	2			Y	-0-					82
09	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					82
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					82
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	19	1	1870	2	Y	-0-					82
*12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	23	1	2347	2	Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 19,689 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 #: 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	2635	N	2542	-0-	-93	-0-	25	1	2517	2	Y	-0-			6
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	24	1	2389	2	Y	-0-			6
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	26	1	2557	2	Y	-0-			6
04	2460	N	2449	-0-	-11	-0-	24	1	2425	2	Y	-0-			6
05	2573	N	2529	-0-	-44	-0-	25	1	2504	2	Y	-0-			6
06	2490	N	2452	-0-	-38	-0-	24	1	2428	2	Y	-0-			6
07	2542	N	2383	-0-	-159	-0-	24	1	2359	2	Y	-0-			6
08	2542	N	2135	-0-	-407	-0-	21	1	2114	2	Y	-0-			6
09	2460	N	2285	-0-	-175	-0-	23	1	2262	2	Y	-0-			6
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	24	1	2447	2	Y	-0-			6
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	24	1	2395	2	Y	-0-			6
*12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	24	1	2393	2	Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 29,078 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	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	26	1	2567	2	Y	-0-			18
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	22	1	2202	2	Y	-0-			18
03	2294	N	1454	-0-	-840	-0-	14	1	1440	2	Y	-0-			18
04	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	28	1	2772	2	Y	-0-			18
05	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	28	1	2830	2	Y	-0-			18
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	21	1	2146	2	Y	-0-			18
07	2294	N	2290	-0-	-4	-0-	23	1	2267	2	Y	-0-			18
08	2852	N	1851	-0-	-1001	-0-	18	1	1833	2	Y	-0-			18
09	2160	N	1410	-0-	-750	-0-	14	1	1396	2	Y	-0-			18
10	2294	N	1771	-0-	-523	-0-	18	1	1753	2	Y	-0-			18
11	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	17	1	1739	2	Y	-0-			18
*12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	15	1	1542	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 24,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4777	-0-	-214	-0-	47	1	4730	2	Y	-0-			-0-
02	4200	X	3985	-0-	-215	-0-	39	1	3946	2	Y	-0-			-0-
03	4805	X	4397	-0-	-408	-0-	44	1	4353	2	Y	-0-			-0-
04	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	59	1	5880	2	Y	-0-			-0-
05	4805	X	3577	-0-	-1228	-0-	35	1	3542	2	Y	-0-			-0-
06	4620	X	3566	-0-	-1054	-0-	35	1	3531	2	Y	-0-			-0-
07	4805	X	3533	-0-	-1272	-0-	35	1	3498	2	Y	-0-			-0-
08	6138	X	3389	-0-	-2749	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-			-0-
09	5940	X	3197	-0-	-2743	-0-	32	1	3165	2	Y	-0-			-0-
10	3689	X	2916	-0-	-773	-0-	29	1	2887	2	Y	-0-			-0-
11	3570	X	2880	-0-	-690	-0-	29	1	2851	2	Y	-0-			-0-
12	3534	X	3159	-0-	-375	-0-	31	1	3128	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,315 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 #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3592	-0-	-345	-0-	36	1	3556	2	Y	-0-					55
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	30	1	2955	2	Y	-0-					55
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	33	1	3302	2	Y	-0-					55
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	31	1	3090	2	Y	-0-					55
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	33	1	3302	2	Y	-0-					55
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	29	1	2927	2	Y	-0-					55
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	30	1	3048	2	Y	-0-					55
08	3348	X	3010	-0-	-338	-0-	30	1	2980	2	Y	-0-					55
09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	33	1	3279	2	Y	-0-					55
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	37	1	3703	2	Y	-0-					55
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	35	1	3521	2	Y	-0-					55
12	3348	X	3345	-0-	-3	-0-	33	1	3312	2	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 39,365 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5820	-0-	-1031	-0-	58	1	5762	2	Y	-0-					67
02	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	59	1	5897	2	Y	-0-					67
03	6541	X	6482	-0-	-59	-0-	64	1	6418	2	Y	-0-					67
04	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	61	1	6075	2	Y	-0-					67
05	6541	X	3859	-0-	-2682	-0-	38	1	3821	2	Y	-0-					67
06	6330	X	4076	-0-	-2254	-0-	40	1	4036	2	Y	-0-					67
07	6541	X	5757	-0-	-784	-0-	57	1	5700	2	Y	-0-					67
08	6262	X	3712	-0-	-2550	-0-	37	1	3675	2	Y	-0-					67
09	6060	X	5774	-0-	-286	-0-	57	1	5717	2	Y	-0-					67
10	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	63	1	6272	2	Y	-0-					67
*11	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	59	1	5850	2	Y	-0-					67
*12	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	60	1	6008	2	Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 65,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	280	-0-	-619	-0-	3	1	277	2	Y	-0-					25
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	22	1	2161	2	Y	-0-					25
03	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	30	1	2980	2	Y	-0-					25
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	23	1	2308	2	Y	-0-					25
05	2418	N	1399	-0-	-1019	-0-	14	1	1385	2	Y	-0-					25
06	2700	N	1412	-0-	-1288	-0-	14	1	1398	2	Y	-0-					25
07	2418	N	1441	-0-	-977	-0-	14	1	1427	2	Y	-0-					25
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	18	1	1828	2	Y	-0-					25
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	20	1	2029	2	Y	-0-					25
10	3100	N	3860	-0-	760	760	38	1	3822	2	Y	-0-					25
11	3000	N	2440	-0-	-560	200	24	1	2416	2	Y	-0-					25
*12	2741	N	2541	-0-	-200	-0-	25	1	2516	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 24,792 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 #: 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	4836	X	4674	-0-	-162	-0-	46	1	4628	2	Y	-0-			-0-
02	4284	X	4207	-0-	-77	-0-	42	1	4165	2	Y	-0-			-0-
03	4743	X	4461	-0-	-282	-0-	44	1	4417	2	Y	-0-			-0-
04	4530	X	4479	-0-	-51	-0-	44	1	4435	2	Y	-0-			-0-
05	4681	X	4441	-0-	-240	-0-	44	1	4397	2	Y	-0-			-0-
06	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	50	1	4951	2	Y	-0-			-0-
07	4650	X	4118	-0-	-532	-0-	41	1	4077	2	Y	-0-			-0-
08	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	40	1	4046	2	Y	-0-			-0-
09	3930	X	3745	-0-	-185	-0-	37	1	3708	2	Y	-0-			-0-
10	4061	X	3824	-0-	-237	-0-	38	1	3786	2	Y	-0-			-0-
11	3930	X	3700	-0-	-230	-0-	37	1	3663	2	Y	-0-			-0-
12	4061	X	3586	-0-	-475	-0-	36	1	3550	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,322 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	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	37	1	3700	2	Y	-0-			73
02	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	49	1	4902	2	Y	-0-			73
03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	52	1	5162	2	Y	-0-			73
04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	42	1	4168	2	Y	-0-			73
05	4278	X	4111	-0-	-167	-0-	41	1	4070	2	Y	-0-			73
06	4140	X	3731	-0-	-409	-0-	37	1	3694	2	Y	-0-			73
07	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	59	1	5936	2	Y	-0-			73
08	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	50	1	4975	2	Y	-0-			73
09	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	54	1	5357	2	Y	-0-			73
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	53	1	5274	2	Y	-0-			73
11	4080	X	1416	-0-	-2664	-0-	14	1	1402	2	Y	-0-			73
12	4216	X	4155	-0-	-61	-0-	41	1	4114	2	Y	-0-			73

TOTAL GAS PROD: 53,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	1958	-0-	-1917	-0-	19	1	1939	2	Y	-0-			25
02	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	19	1	1923	2	Y	-0-			25
03	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	18	1	1838	2	Y	-0-			25
04	1680	X	1531	-0-	-149	-0-	15	1	1516	2	Y	-0-			25
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	31	1	3089	2	Y	-0-			25
06	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	52	1	5197	2	Y	-0-			25
07	3100	N	5180	-0-	2080	2080	51	1	5129	2	Y	-0-			25
08	7475	X	5395	-0-	-2080	-0-	53	1	5342	2	Y	-0-			25
09	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	53	1	5322	2	Y	-0-			25
10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	43	1	4308	2	Y	-0-			25
11	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	30	1	2977	2	Y	-0-			25
*12	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	30	1	3049	2	Y	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 42,043 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 #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			12
02	4284	X	2652	-0-	-1632	-0-	26	1	2626	2	Y	-0-			12
03	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	80	1	7981	2	Y	-0-			12
04	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	58	1	5814	2	Y	-0-			12
05	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	57	1	5666	2	Y	-0-			12
06	4590	X	2254	-0-	-2336	-0-	22	1	2232	2	Y	-0-			12
07	4743	X	4204	-0-	-539	-0-	42	1	4162	2	Y	-0-			12
08	6076	X	5213	-0-	-863	-0-	52	1	5161	2	Y	-0-			12
09	5880	X	4576	-0-	-1304	-0-	45	1	4531	2	Y	-0-			12
10	5735	X	4672	-0-	-1063	-0-	46	1	4626	2	Y	-0-			12
11	5040	X	4952	-0-	-88	-0-	49	1	4903	2	Y	-0-			12
12	5208	X	4830	-0-	-378	-0-	48	1	4782	2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 53,009 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	41	1	4103	2	Y	-0-			-0-
02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	38	1	3804	2	Y	-0-			-0-
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	39	1	3920	2	Y	-0-			-0-
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	35	1	3537	2	Y	-0-			-0-
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	34	1	3437	2	Y	-0-			-0-
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	32	1	3153	2	Y	-0-			-0-
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	35	1	3486	2	Y	-0-			-0-
08	3968	X	3475	-0-	-493	-0-	34	1	3441	2	Y	-0-			-0-
09	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	36	1	3553	2	Y	-0-			-0-
10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	36	1	3625	2	Y	-0-			-0-
11	3420	X	3174	-0-	-246	-0-	31	1	3143	2	Y	-0-			-0-
12	3720	X	3340	-0-	-380	-0-	33	1	3307	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4833	-0-	-468	-0-	48	1	4785	2	Y	-0-			20
02	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	51	1	5149	2	Y	-0-			20
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	55	1	5488	2	Y	-0-			20
04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	54	1	5399	2	Y	-0-			20
05	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	54	1	5397	2	Y	-0-			20
06	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	52	1	5190	2	Y	-0-			20
07	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	53	1	5257	2	Y	-0-			20
08	5642	X	5191	-0-	-451	-0-	51	1	5140	2	Y	-0-			20
09	5460	X	4993	-0-	-467	-0-	49	1	4944	2	Y	-0-			20
10	5456	X	5103	-0-	-353	-0-	51	1	5052	2	Y	-0-			20
11	5250	X	4137	-0-	-1113	-0-	41	1	4096	2	Y	-0-			20
12	5301	X	5274	-0-	-27	-0-	52	1	5222	2	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 61,730 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4333	-0-	-379	-0-	43	1	4290	2	Y	-0-			-0-
02	4228	X	3477	-0-	-751	-0-	34	1	3443	2	Y	-0-			-0-
03	4681	X	4273	-0-	-408	-0-	42	1	4231	2	Y	-0-			-0-
04	4530	X	3881	-0-	-649	-0-	38	1	3843	2	Y	-0-			-0-
05	4340	X	4302	-0-	-38	-0-	43	1	4259	2	Y	-0-			-0-
06	4200	X	4165	-0-	-35	-0-	41	1	4124	2	Y	-0-			-0-
07	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	43	1	4314	2	Y	-0-			-0-
08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	43	1	4290	2	Y	-0-			-0-
09	4050	X	3884	-0-	-166	-0-	38	1	3846	2	Y	-0-			-0-
10	4185	X	1439	-0-	-2746	-0-	14	1	1425	2	Y	-0-			-0-
11	4050	X	2008	-0-	-2042	-0-	20	1	1988	2	Y	-0-			-0-
*12	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	49	1	4903	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,404 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2338	-0-	-886	-0-	23	1	2315	2	Y	-0-			12
02	2884	X	2720	-0-	-164	-0-	27	1	2693	2	Y	-0-			12
03	3193	X	2321	-0-	-872	-0-	23	1	2298	2	Y	-0-			12
04	2790	X	2195	-0-	-595	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-			12
05	3007	X	2722	-0-	-285	-0-	27	1	2695	2	Y	-0-			12
06	2910	X	2892	-0-	-18	-0-	29	1	2863	2	Y	-0-			12
07	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	29	1	2850	2	Y	-0-			12
08	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	28	1	2760	2	Y	-0-			12
09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	27	1	2695	2	Y	-0-			12
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	26	1	2642	2	Y	-0-			12
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	22	1	2225	2	Y	-0-			12
*12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	18	1	1842	2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 30,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4934	-0-	-398	-0-	49	1	4885	2	Y	-0-			-0-
02	4900	X	4475	-0-	-425	-0-	44	1	4431	2	Y	-0-			-0-
03	5363	X	4996	-0-	-367	-0-	49	1	4947	2	Y	-0-			-0-
04	5190	X	4513	-0-	-677	-0-	45	1	4468	2	Y	-0-			-0-
05	5239	X	4214	-0-	-1025	-0-	42	1	4172	2	Y	-0-			-0-
06	4830	X	4099	-0-	-731	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-			-0-
07	4991	X	2991	-0-	-2000	-0-	30	1	2961	2	Y	-0-			-0-
08	4154	X	2520	-0-	-1634	-0-	25	1	2495	2	Y	-0-			-0-
09	4020	X	3024	-0-	-996	-0-	30	1	2994	2	Y	-0-			-0-
10	4154	X	2894	-0-	-1260	-0-	29	1	2865	2	Y	-0-			-0-
11	4020	X	3255	-0-	-765	-0-	32	1	3223	2	Y	-0-			-0-
*12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	34	1	3444	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,393 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 #: 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	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	37	1	3698	2	Y	-0-			73
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	34	1	3423	2	Y	-0-			73
03	3627	X	3597	-0-	-30	-0-	36	1	3561	2	Y	-0-			73
04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	35	1	3541	2	Y	-0-			73
05	3627	X	3405	-0-	-222	-0-	34	1	3371	2	Y	-0-			73
06	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	36	1	3643	2	Y	-0-			73
07	3627	X	3483	-0-	-144	-0-	34	1	3449	2	Y	-0-			73
08	3689	X	3315	-0-	-374	-0-	33	1	3282	2	Y	-0-			73
09	3690	X	3286	-0-	-404	-0-	33	1	3253	2	Y	-0-			73
10	3813	X	3180	-0-	-633	-0-	31	1	3149	2	Y	-0-			73
11	3690	X	2483	-0-	-1207	-0-	25	1	2458	2	Y	-0-			73
12	3472	X	3290	-0-	-182	-0-	33	1	3257	2	Y	-0-			73

TOTAL GAS PROD: 40,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	53	1	5271	2	N	-0-			-0-
02	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	51	1	5121	2	N	-0-			-0-
03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	52	1	5231	2	N	-0-			-0-
04	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	50	1	4975	2	N	-0-			-0-
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	54	1	5384	2	N	-0-			-0-
06	4590	X	4447	-0-	-143	-0-	44	1	4403	2	N	-0-			-0-
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	52	1	5239	2	N	-0-			-0-
08	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	59	1	5851	2	N	-0-			-0-
09	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	56	1	5586	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	5383	-0-	-42	-0-	53	1	5330	2	N	-0-			-0-
11	5520	X	4502	-0-	-1018	-0-	45	1	4457	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	5283	-0-	-421	-0-	52	1	5231	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	126	-0-	-618	-0-	1	1	125	2	Y	-0-			13
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	15	1	1547	2	Y	-0-			13
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	23	1	2341	2	Y	-0-			13
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	26	1	2611	2	Y	-0-			13
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	28	1	2771	2	Y	-0-			13
06	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	28	1	2805	2	Y	-0-			13
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	20	1	2046	2	Y	-0-			13
08	2790	X	186	-0-	-2604	-0-	2	1	184	2	Y	-0-			13
09	2820	X	58	-0-	-2762	-0-	1	1	57	2	Y	-0-			13
10	2914	X	74	-0-	-2840	-0-	1	1	73	2	Y	-0-			13
*11	2820	X	250	-0-	-2570	-0-	2	1	248	2	Y	-0-			13
*12	2077	X	266	-0-	-1811	-0-	3	1	263	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 15,221 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 #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2697	-0-		-310	-0-		27	1	2670	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2597	-0-		-119	-0-		26	1	2571	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2680	-0-		-327	-0-		27	1	2653	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2452	-0-		-338	-0-		24	1	2428	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2808	-0-		-75	-0-		28	1	2780	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2363	-0-		-427	-0-		23	1	2340	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2703	-0-		-180	-0-		27	1	2676	2	Y	-0-					-0-
08	2446	N	2446	-0-		-0-	-0-		24	1	2422	2	Y	-0-					-0-
09	2526	N	2526	-0-		-0-	-0-		25	1	2501	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2542	-0-		-0-	-0-		25	1	2517	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2280	-0-		-30	-0-		23	1	2257	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	1850	-0-		-537	-0-		18	1	1832	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4126	-0-		-710	-0-		41	1	4085	2	Y	-0-					-0-
02	4732	X	4082	-0-		-650	-0-		40	1	4042	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	4277	-0-		-962	-0-		42	1	4235	2	Y	-0-					-0-
04	5070	X	3960	-0-		-1110	-0-		39	1	3921	2	Y	-0-					-0-
05	4805	X	3587	-0-		-1218	-0-		36	1	3551	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	2610	-0-		-1770	-0-		26	1	2584	2	Y	-0-					-0-
07	5197	X	5197	-0-		-0-	-0-		51	1	5146	2	Y	-0-					-0-
08	4607	X	4607	-0-		-0-	-0-		46	1	4561	2	Y	-0-					-0-
09	3972	X	3972	-0-		-0-	-0-		39	1	3933	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3199	-0-		-738	-0-		32	1	3167	2	Y	-0-					-0-
11	3810	X	2343	-0-		-1467	-0-		23	1	2320	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	1673	-0-		-2264	-0-		17	1	1656	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5512	X	5512	-0-		-0-	-0-		55	1	5457	2	Y	-0-					-0-
02	5432	X	5322	-0-		-110	-0-		53	1	5269	2	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5835	-0-		-179	-0-		58	1	5777	2	Y	-0-					-0-
04	5820	X	5338	-0-		-482	-0-		53	1	5285	2	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5615	-0-		-275	-0-		56	1	5559	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5229	-0-		-471	-0-		52	1	5177	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5538	-0-		-352	-0-		55	1	5483	2	Y	-0-					-0-
08	5828	X	5352	-0-		-476	-0-		53	1	5299	2	Y	-0-					-0-
09	5430	X	5048	-0-		-382	-0-		50	1	4998	2	Y	-0-					-0-
10	5611	X	5067	-0-		-544	-0-		50	1	5017	2	Y	-0-					-0-
11	5370	X	4958	-0-		-412	-0-		49	1	4909	2	Y	-0-					-0-
12	5549	X	4777	-0-		-772	-0-		47	1	4730	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,591 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 #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4690	-0-	-146	-0-	46	1	4644	2	Y	-0-			27
02	4144	X	4140	-0-	-4	-0-	41	1	4099	2	Y	-0-			27
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	46	1	4624	2	Y	-0-			27
04	4440	X	4438	-0-	-2	-0-	44	1	4394	2	Y	-0-			27
05	4588	X	4359	-0-	-229	-0-	43	1	4316	2	Y	-0-			27
06	4440	X	4133	-0-	-307	-0-	41	1	4092	2	Y	-0-			27
07	4588	X	4441	-0-	-147	-0-	44	1	4397	2	Y	-0-			27
08	4681	X	4309	-0-	-372	-0-	43	1	4266	2	Y	-0-			27
09	4440	X	4063	-0-	-377	-0-	40	1	4023	2	Y	-0-			27
10	4433	X	4418	-0-	-15	-0-	44	1	4374	2	Y	-0-			27
11	4290	X	4085	-0-	-205	-0-	40	1	4045	2	Y	-0-			27
12	4433	X	4117	-0-	-316	-0-	41	1	4076	2	Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 51,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5196	-0-	-74	-0-	51	1	5145	2	Y	-0-			8
02	4984	X	4339	-0-	-645	-0-	43	1	4296	2	Y	-0-			8
03	5518	X	5110	-0-	-408	-0-	51	1	5059	2	Y	-0-			8
04	5340	X	4968	-0-	-372	-0-	49	1	4919	2	Y	-0-			8
05	5394	X	5098	-0-	-296	-0-	50	1	5048	2	Y	-0-			8
06	5040	X	4938	-0-	-102	-0-	49	1	4889	2	Y	-0-			8
07	5146	X	2726	-0-	-2420	-0-	27	1	2699	2	Y	-0-			8
08	5146	X	3874	-0-	-1272	-0-	38	1	3836	2	Y	-0-			8
09	4980	X	4363	-0-	-617	-0-	43	1	4320	2	Y	-0-			8
10	5115	X	4224	-0-	-891	-0-	42	1	4182	2	Y	-0-			8
11	4950	X	4406	-0-	-544	-0-	44	1	4362	2	Y	-0-			8
12	4495	X	4464	-0-	-31	-0-	44	1	4420	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 53,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3999	X	3839	-0-	-160	-0-	38	1	3801	2	Y	-0-			5
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-			5
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	37	1	3747	2	Y	-0-			5
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	36	1	3626	2	Y	-0-			5
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	37	1	3697	2	Y	-0-			5
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-			5
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	37	1	3683	2	Y	-0-			5
08	3689	X	3645	-0-	-44	-0-	36	1	3609	2	Y	-0-			5
09	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	36	1	3553	2	Y	-0-			5
10	3689	X	3671	-0-	-18	-0-	36	1	3635	2	Y	-0-			5
11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	39	1	3875	2	Y	-0-			5
*12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	39	1	3883	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 44,543 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 #: 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	5084	X	4228	-0-	-856	-0-	35	1	3514	2	N	-0-			21
							679	3							
02	3360	X	3170	-0-	-190	-0-	11	1	1061	2	N	-0-			21
							2098	3							
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			21
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			21
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			21
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			21
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-			21
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	T. A.		1687	-0-	1687	1687	17	1	1670	2	N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 9,085 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	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	102	1	10225	2	Y	-0-			-0-
02	10108	X	8374	-0-	-1734	-0-	83	1	8291	2	Y	-0-			-0-
03	11191	X	10121	-0-	-1070	-0-	100	1	10021	2	Y	-0-			-0-
04	10830	X	7408	-0-	-3422	-0-	73	1	7335	2	Y	-0-			-0-
05	10633	X	8843	-0-	-1790	-0-	88	1	8755	2	Y	-0-			-0-
06	9990	X	8871	-0-	-1119	-0-	88	1	8783	2	Y	-0-			-0-
07	10106	X	6390	-0-	-3716	-0-	63	1	6310	2	Y	15			15
							17	9							
08	9672	X	1732	-0-	-7940	-0-	17	1	1715	2	Y	-0-			15
09	8880	X	90	-0-	-8790	-0-	1	1	89	2	Y	-0-			15
10	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	138	1	13814	2	Y	-0-			15
11	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	119	1	11885	2	Y	-0-			15
*12	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	112	1	11205	2	Y	1			16
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 99,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	3534	X	3421	-0-	-113	-0-	34	1	3387	2	Y	-0-			64
02	3220	X	3008	-0-	-212	-0-	30	1	2978	2	Y	-0-			64
03	3565	X	3322	-0-	-243	-0-	33	1	3289	2	Y	-0-			64
04	3450	X	3185	-0-	-265	-0-	32	1	3153	2	Y	-0-			64
05	3503	X	3219	-0-	-284	-0-	32	1	3187	2	Y	-0-			64
06	3300	X	3087	-0-	-213	-0-	31	1	3056	2	Y	-0-			64
07	3317	X	3128	-0-	-189	-0-	31	1	3097	2	Y	-0-			64
08	3317	X	3098	-0-	-219	-0-	31	1	3067	2	Y	-0-			64
09	3180	X	2976	-0-	-204	-0-	29	1	2947	2	Y	-0-			64
10	3224	X	3048	-0-	-176	-0-	30	1	3018	2	Y	-0-			64
*11	3090	X	2559	-0-	-531	-0-	25	1	2534	2	Y	-0-			64
*12	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	29	1	2865	2	Y	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 36,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
FERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 163731 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11926 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2013 - PLUGGED 01-07-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	372	N	157	-0-	-215	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,872 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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	N	-0-					-0-
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	18	1	210	2	N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	2	N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	254	2	N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	N	-0-					-0-
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	23	1	249	2	N	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	23	1	244	2	N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	28	1	245	2	N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	27	1	238	2	N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STRADFORD GAS UNIT WELL #: 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	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	42	1	1032	2	N	-0-			-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	36	1	876	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	42	1	1033	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	39	1	963	2	N	-0-			-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	41	1	999	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	41	1	990	2	N	-0-			-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	45	1	1002	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	44	1	966	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	945	-0-	-75	-0-	42	1	903	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	932	-0-	-122	-0-	42	1	890	2	N	-0-			-0-
11	990	N	872	-0-	-118	-0-	37	1	835	2	N	-0-			-0-
12	992	N	868	-0-	-124	-0-	38	1	830	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	2	N	-0-			-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-			-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	N	-0-			-0-
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	8	1	185	2	N	-0-			-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	8	1	193	2	N	-0-			-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	N	-0-			-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	N	-0-			-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	2	N	-0-			-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	2	N	-0-			-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	7	1	158	2	N	-0-			-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-			-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,265 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	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	126	1	3085	2	N	-0-			-0-
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	113	1	2775	2	N	-0-			-0-
03	2883	X	2553	-0-	-330	-0-	100	1	2453	2	N	-0-			-0-
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	117	1	2824	2	N	-0-			-0-
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	131	1	3187	2	N	-0-			-0-
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	120	1	2868	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	129	1	2878	2	N	-0-			-0-
08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	143	1	3159	2	N	-0-			-0-
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	128	1	2759	2	N	-0-			-0-
10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	139	1	2978	2	N	-0-			-0-
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	136	1	3027	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	2779	-0-	-104	-0-	121	1	2658	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STRADFORD GAS UNIT WELL #: 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	2046	N	1136	-0-	-910	-0-	45	1	1091	2	N	-0-			-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	27	1	669	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1251	-0-	-516	-0-	49	1	1202	2	N	-0-			-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	71	1	1702	2	N	-0-			-0-
05	775	N	631	-0-	-144	-0-	26	1	605	2	N	-0-			-0-
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	96	1	2285	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1656	-0-	-173	-0-	71	1	1585	2	N	-0-			-0-
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	68	1	1476	2	N	-0-			-0-
09	2370	N	1159	-0-	-1211	-0-	51	1	1108	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1062	-0-	-581	-0-	48	1	1014	2	N	-0-			-0-
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	67	1	1469	2	N	-0-			-0-
*12	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	132	1	2898	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2691	-0-	-99	-0-	194	1	2497	2	N	-0-			-0-
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	183	1	2287	2	N	-0-			-0-
03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	215	1	2539	2	N	-0-			-0-
04	2610	N	2178	-0-	-432	-0-	175	1	2003	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	5752	-0-	2652	2652	386	1	5366	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3712	-0-	712	3364	303	1	3409	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	4041	-0-	941	4305	331	1	3710	2	N	-0-			-0-
08	7385	X	3080	-0-	-4305	-0-	259	1	2821	2	N	-0-			-0-
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	303	1	3145	2	N	-0-			-0-
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	337	1	3006	2	N	-0-			-0-
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	324	1	2818	2	N	-0-			-0-
*12	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	380	1	3335	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,326 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	899	N	872	-0-	-27	-0-	63	1	809	2	N	-0-			-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	59	1	734	2	N	-0-			-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	68	1	804	2	N	-0-			-0-
04	840	N	693	-0-	-147	-0-	56	1	637	2	N	-0-			-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	73	1	1019	2	N	-0-			-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	70	1	786	2	N	-0-			-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	72	1	812	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	865	-0-	-220	-0-	73	1	792	2	N	-0-			-0-
09	870	N	840	-0-	-30	-0-	74	1	766	2	N	-0-			-0-
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	88	1	783	2	N	-0-			-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	87	1	756	2	N	-0-			-0-
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	91	1	795	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4061	X	3286	-0-	-775	-0-	237	1	3049	2	N	-0-			-0-
02	3668	X	2973	-0-	-695	-0-	220	1	2753	2	N	-0-			-0-
03	4061	X	3192	-0-	-869	-0-	249	1	2943	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	2789	-0-	-871	-0-	224	1	2565	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	2953	-0-	-488	-0-	198	1	2755	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	2911	-0-	-269	-0-	237	1	2674	2	N	-0-			-0-
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	274	1	3075	2	N	-0-			-0-
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	271	1	2955	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	2641	-0-	-269	-0-	232	1	2409	2	N	-0-			-0-
10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	347	1	3096	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	2472	-0-	-768	-0-	255	1	2217	2	N	-0-			-0-
*12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	346	1	3038	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3945	-0-	-364	-0-	284	1	3661	2	N	-0-			-0-
02	3752	X	3495	-0-	-257	-0-	258	1	3237	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	3801	-0-	-74	-0-	296	1	3505	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3024	-0-	-786	-0-	243	1	2781	2	N	-0-			-0-
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	264	1	3681	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	3749	-0-	-61	-0-	306	1	3443	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	3649	-0-	-226	-0-	299	1	3350	2	N	-0-			-0-
08	INC G-10		3537	-0-	3537	3537	297	1	3240	2	N	-0-			-0-
09	INC G-10		3273	-0-	3273	6810	287	1	2986	2	N	-0-			-0-
10	INC G-10		3385	-0-	3385	10195	342	1	3043	2	N	-0-			-0-
11	T. A.		3040	-0-	3040	13235	313	1	2727	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		3176	-0-	3176	16411	325	1	2851	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,019 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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	54	1	701	2	N	-0-			-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	53	1	669	2	N	-0-			-0-
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	57	1	671	2	N	-0-			-0-
04	720	N	598	-0-	-122	-0-	48	1	550	2	N	-0-			-0-
05	806	N	633	-0-	-173	-0-	42	1	591	2	N	-0-			-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	62	1	696	2	N	-0-			-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	65	1	724	2	N	-0-			-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	56	1	616	2	N	-0-			-0-
09	750	N	586	-0-	-164	-0-	51	1	535	2	N	-0-			-0-
10	775	N	568	-0-	-207	-0-	57	1	511	2	N	-0-			-0-
11	660	N	501	-0-	-159	-0-	52	1	449	2	N	-0-			-0-
12	620	N	234	-0-	-386	-0-	24	1	210	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
IVY, 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	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	333	1	4299	2	N	-0-			-0-
02	4228	X	3832	-0-	-396	-0-	283	1	3549	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	4419	-0-	-200	-0-	344	1	4075	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	3608	-0-	-862	-0-	290	1	3318	2	N	-0-			-0-
05	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	313	1	4356	2	N	-0-			-0-
06	4470	X	4298	-0-	-172	-0-	351	1	3947	2	N	-0-			-0-
07	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	412	1	4615	2	N	-0-			-0-
08	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	404	1	4404	2	N	-0-			-0-
09	4530	X	4369	-0-	-161	-0-	384	1	3985	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4782	-0-	-23	-0-	483	1	4299	2	N	-0-			-0-
11	4650	X	4158	-0-	-492	-0-	428	1	3730	2	N	-0-			-0-
12	4805	X	4767	-0-	-38	-0-	487	1	4280	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5125	-0-	-455	-0-	369	1	4756	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	4546	-0-	-326	-0-	336	1	4210	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	5004	-0-	-111	-0-	390	1	4614	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	3968	-0-	-982	-0-	319	1	3649	2	N	-0-			-0-
05	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	435	1	6061	2	N	-0-			-0-
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	406	1	4577	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4883	-0-	-139	-0-	400	1	4483	2	N	-0-			-0-
08	INC G-10		4809	-0-	4809	4809	404	1	4405	2	N	-0-			-0-
09	INC G-10		4600	-0-	4600	9409	404	1	4196	2	N	-0-			-0-
10	INC G-10		4648	-0-	4648	14057	469	1	4179	2	N	-0-			-0-
11	T. A.		4473	-0-	4473	18530	460	1	4013	2	N	-0-			-0-
*12	22625	X	4095	-0-	-18530	-0-	418	1	3677	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,630 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	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	215	1	5283	2	N	-0-			-0-
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	195	1	4822	2	N	-0-			-0-
03	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	217	1	5321	2	N	-0-			-0-
04	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	208	1	5024	2	N	-0-			-0-
05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	215	1	5221	2	N	-0-			-0-
06	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	209	1	5021	2	N	-0-			-0-
07	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	234	1	5205	2	N	-0-			-0-
08	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	239	1	5276	2	N	-0-			-0-
09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	237	1	5134	2	N	-0-			-0-
10	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	247	1	5266	2	N	-0-			-0-
11	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	229	1	5078	2	N	-0-			-0-
*12	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	240	1	5258	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 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	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	269	1	3474	2	N	-0-			-0-
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	243	1	3053	2	N	-0-			-0-
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	282	1	3335	2	N	-0-			-0-
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	230	1	2632	2	N	-0-			-0-
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	261	1	3630	2	N	-0-			-0-
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	284	1	3207	2	N	-0-			-0-
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	291	1	3257	2	N	-0-			-0-
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	287	1	3133	2	N	-0-			-0-
09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	263	1	2735	2	N	-0-			-0-
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	347	1	3088	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	303	1	2637	2	N	-0-			-0-
*12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	346	1	3043	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2870	-0-	-292	-0-	207	1	2663	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	2604	-0-	-84	-0-	192	1	2412	2	N	-0-			-0-
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	222	1	2634	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	2273	-0-	-517	-0-	183	1	2090	2	N	-0-			-0-
05	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	201	1	2796	2	N	-0-			-0-
06	2760	N	2758	-0-	-2	-0-	225	1	2533	2	N	-0-			-0-
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	230	1	2571	2	N	-0-			-0-
08	2976	N	2776	-0-	-200	-0-	233	1	2543	2	N	-0-			-0-
09	2760	N	2595	-0-	-165	-0-	228	1	2367	2	N	-0-			-0-
10	2790	N	2714	-0-	-76	-0-	274	1	2440	2	N	-0-			-0-
11	2700	N	2361	-0-	-339	-0-	243	1	2118	2	N	-0-			-0-
12	2697	N	1458	-0-	-1239	-0-	149	1	1309	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,063 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	763	-0-	-105	-0-	60	1	703	2	N	-0-					108
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	28	1	642	2	N	10					118
							11	9									
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	68	1	838	2	N	7					125
							8	9									
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	34	1	839	2	N	3					128
							3	9									
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	64	1	955	2	N	5					133
							6	9									
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	94	1	1013	2	N	1					134
							1	9									
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	97	1	1063	2	N	-0-					134
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	104	1	1095	2	N	-0-					134
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	104	1	1042	2	N	-0-					134
10	1147	N	995	-0-	-152	-0-	98	1	897	2	N	-0-					134
11	1170	N	570	-0-	-600	-0-	18	1	552	2	N	-0-					134
12	1178	N	695	-0-	-483	-0-	46	1	649	2	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 11,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	114	1	1329	2	N	-0-					140
02	1428	N	1360	-0-	-68	-0-	50	1	1145	2	N	150	183	1			107
							165	9									
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	103	1	1282	2	N	70					177
							77	9									
04	1410	N	1316	-0-	-94	-0-	49	1	1194	2	N	66					243
							73	9									
05	1519	N	1127	-0-	-392	-0-	69	1	1032	2	N	24					267
							26	9									
06	1410	N	1061	-0-	-349	-0-	89	1	964	2	N	7	179	1			95
							8	9									
07	1364	N	1000	-0-	-364	-0-	84	1	913	2	N	3					98
							3	9									
08	1116	N	996	-0-	-120	-0-	86	1	910	2	N	-0-					98
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	106	1	1066	2	N	32					130
							35	9									
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	116	1	1061	2	N	48					178
							53	9									
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	41	1	1248	2	N	64					242
							70	9									
12	1240	N	1004	-0-	-236	-0-	63	1	873	2	N	62	182	1			122
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 14,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

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	22886	X	22886	-0-	-0-	-0-	1799	1	21017	2	N	64	189	1			35
							70	9									
02	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	854	1	19558	2	N	145					180
							160	9									
03	20892	X	20892	-0-	-0-	-0-	1555	1	19276	2	N	55					235
							61	9									
04	19223	X	19223	-0-	-0-	-0-	749	1	18312	2	N	147	192	1			190
							162	9									
05	18113	X	18113	-0-	-0-	-0-	1131	1	16902	2	N	73	184	1	3	8	76
							80	9									
06	20142	X	20142	-0-	-0-	-0-	1704	1	18336	2	N	93	2	8			167
							102	9									
07	22589	X	22589	-0-	-0-	-0-	1888	1	20604	2	N	88					255
							97	9									
08	21870	X	21870	-0-	-0-	-0-	1883	1	19902	2	N	77	189	1	2	8	141
							85	9									
09	20541	X	20541	-0-	-0-	-0-	1859	1	18642	2	N	36					177
							40	9									
10	19367	X	19367	-0-	-0-	-0-	1900	1	17381	2	N	78					255
							86	9									
11	15438	X	15438	-0-	-0-	-0-	483	1	14905	2	N	45	191	1			109
							50	9									
*12	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	1139	1	15862	2	N	162	183	1			88
							178	9									

TOTAL GAS PROD: 238,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,063

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4241	-0-	-1804	-0-	333	1	3888	2	N	18					75
							20	9									
02	5236	X	5064	-0-	-172	-0-	208	1	4765	2	N	83					158
							91	9									
03	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	444	1	5508	2	N	21	1	8			178
							23	9									
04	5610	X	4346	-0-	-1264	-0-	169	1	4140	2	N	34					212
							37	9									
05	5797	X	5429	-0-	-368	-0-	337	1	5044	2	N	44	1	8			255
							48	9									
06	5610	X	4615	-0-	-995	-0-	392	1	4214	2	N	8	180	1	1	8	82
							9	9									
07	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	521	1	5689	2	N	18					100
							20	9									
08	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	526	1	5566	2	N	4	1	8			103
							4	9									
09	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	514	1	5150	2	N	45					148
							50	9									
10	6231	X	5278	-0-	-953	-0-	517	1	4731	2	N	27					175
							30	9									
11	6030	X	4893	-0-	-1137	-0-	153	1	4723	2	N	15					190
							17	9									
12	6231	X	5258	-0-	-973	-0-	350	1	4869	2	N	35	189	1			36
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 63,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			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: 1

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
02	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11910 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4371	-0-	-775	-0-	62	1	4309	2	N	-0-					46
02	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	56	1	4136	2	N	-0-					46
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	31	1	4152	2	N	-0-					46
04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	30	1	4132	2	N	-0-					46
05	4650	X	4148	-0-	-502	-0-	31	1	4117	2	N	-0-					46
06	4500	X	3785	-0-	-715	-0-	30	1	3755	2	N	-0-					46
07	4650	X	4097	-0-	-553	-0-	31	1	4066	2	N	-0-					46
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	31	1	3663	2	N	-0-					46
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	30	1	4267	2	N	-0-					46
10	4154	X	2921	-0-	-1233	-0-	24	1	2897	2	N	-0-					46
11	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	30	1	4229	2	N	-0-					46
12	4433	X	3470	-0-	-963	-0-	58	1	3412	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 47,579 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-					135
02	252	N	161	-0-	-91	-0-	6	1	155	2	N	-0-					135
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	207	2	N	5					140
							6	9									
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	6	1	384	2	N	9					149
							10	9									
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	31	1	176	2	N	-0-					149
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	2	N	-0-					149
07	403	N	207	-0-	-196	-0-	31	1	176	2	N	-0-					149
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	5	1	183	2	N	-0-					149
09	210	N	148	-0-	-62	-0-	3	1	145	2	N	-0-					149
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	4	1	246	2	N	3					152
							3	9									
11	180	N	117	-0-	-63	-0-	3	1	112	2	N	2					154
							2	9									
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	N	3					157
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MARATHON OIL COMPANY 525380
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					56
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					56
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					56
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					56
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					56
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-					56
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	2	N	-0-					56
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	N	-0-					56
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					56
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					56
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					56
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 080150 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2560	-0-	-13	-0-	192	1	2368	2	N	-0-					8
02	2184	N	2042	-0-	-142	-0-	152	1	1890	2	N	-0-					8
03	2294	N	1894	-0-	-400	-0-	140	1	1754	2	N	-0-					8
04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	208	1	2607	2	N	-0-					8
05	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	227	1	2804	2	N	-0-					8
06	3000	N	3042	-0-	42	42	227	1	2815	2	N	-0-					8
07	3100	N	3157	-0-	57	99	234	1	2923	2	N	-0-					8
08	3100	N	3024	-0-	-76	23	228	1	2796	2	N	-0-					8
09	2940	X	2877	-0-	-63	-0-	218	1	2659	2	N	-0-					8
10	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	225	1	2744	2	N	-0-					8
11	2940	X	2635	-0-	-305	-0-	188	1	2447	2	N	-0-					8
12	3038	X	2451	-0-	-587	-0-	166	1	2285	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 32,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		5153	-0-	5153	5153	652 6	1 9	4495	2	N	5					5
11	14B2 EXT		2321	-0-	2321	7474	463	1	1858	2	N	-0-					5
12	14B2 EXT		751	-0-	751	8225	242	1	509	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	53	1	656	2	N	-0-			78
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	49	1	599	2	N	-0-			78
03	744	N	681	-0-	-63	-0-	50	1	631	2	N	-0-			78
04	690	N	652	-0-	-38	-0-	49	1	603	2	N	-0-			78
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	61	1	745	2	N	-0-			78
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	59	1	738	2	N	-0-			78
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	62	1	781	2	N	-0-			78
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	58	1	723	2	N	-0-			78
09	780	N	741	-0-	-39	-0-	56	1	685	2	N	-0-			78
10	806	N	746	-0-	-60	-0-	56	1	690	2	N	-0-			78
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	55	1	726	2	N	-0-			78
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	53	1	731	2	N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 8,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	2001	-0-	2001	2001	142	1	1859	2	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	1491	-0-	1491	3492	102	1	1389	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,492 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	3069	X	231	-0-	-2838	-0-	17	1	214	2	Y	-0-					46
02	3248	X	1812	-0-	-1436	-0-	135	1	1677	2	Y	-0-					46
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	281	1	3542	2	Y	-0-					46
04	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	966	1	12091	2	Y	-0-					46
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	207	1	2581	2	Y	-0-					46
06	3690	X	2980	-0-	-710	-0-	222	1	2758	2	Y	-0-					46
07	13485	X	3154	-0-	-10331	-0-	234	1	2920	2	Y	-0-					46
08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	219	1	2689	2	Y	-0-					46
09	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	231	1	2822	2	Y	-0-					46
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	225	1	2755	2	Y	-0-					46
*11	2760	X	306	-0-	-2454	-0-	23	1	283	2	Y	-0-					46
*12	2852	X	2382	-0-	-470	-0-	161	1	2221	2	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 39,474 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	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	580	1	7111	2	N	14	8	8			112
							15	9									
02	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	554	1	6847	2	N	12	8	8			116
							13	9									
03	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	590	1	7428	2	N	12	8	8			120
							13	9									
04	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	560	1	7007	2	N	10					130
							11	9									
05	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	600	1	7464	2	N	8	8	8			130
							9	9									
06	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	558	1	6934	2	N	6					136
							7	9									
07	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	531	1	6636	2	N	4					140
							4	9									
08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	409	1	5033	2	N	5					145
							6	9									
09	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	509	1	6226	2	N	7	7	8			145
							8	9									
10	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	589	1	7182	2	N	-0-					145
11	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	533	1	6934	2	N	7	7	8			145
							8	9									
*12	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	493	1	6799	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 88,201 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	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	3937	X	2841	-0-	-1096	-0-	215	1	2626	2	N	-0-			68
02	3556	X	3088	-0-	-468	-0-	231	1	2857	2	N	-0-			68
03	3596	X	3527	-0-	-69	-0-	260	1	3260	2	N	6			74
							7	9							
04	3480	X	3283	-0-	-197	-0-	243	1	3040	2	N	-0-			74
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	262	1	3241	2	N	-0-			74
06	3420	X	3006	-0-	-414	-0-	224	1	2782	2	N	-0-			74
07	3534	X	2924	-0-	-610	-0-	216	1	2708	2	N	-0-			74
08	3534	X	3168	-0-	-366	-0-	237	1	2928	2	N	3			77
							3	9							
09	3390	X	1994	-0-	-1396	-0-	151	1	1836	2	N	6			83
							7	9							
10	3503	X	2412	-0-	-1091	-0-	184	1	2228	2	N	-0-			83
*11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	240	1	3114	2	N	-0-			83
*12	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	204	1	2790	2	N	-0-			83

TOTAL GAS PROD: 36,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	5053	X	4587	-0-	-466	-0-	346	1	4241	2	N	-0-			41
02	4564	X	3376	-0-	-1188	-0-	251	1	3125	2	N	-0-			41
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	371	1	4670	2	N	7			48
							8	9							
04	4740	X	4439	-0-	-301	-0-	327	1	4109	2	N	3			51
							3	9							
05	4588	X	4191	-0-	-397	-0-	312	1	3879	2	N	-0-			51
06	4890	X	4749	-0-	-141	-0-	353	1	4395	2	N	1			52
							1	9							
07	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	376	1	4693	2	N	1			53
							1	9							
08	5053	X	4882	-0-	-171	-0-	368	1	4514	2	N	-0-			53
09	4740	X	4688	-0-	-52	-0-	355	1	4333	2	N	-0-			53
10	5084	X	4512	-0-	-572	-0-	342	1	4170	2	N	-0-			53
*11	4920	X	3979	-0-	-941	-0-	284	1	3695	2	N	-0-			53
*12	5084	X	4659	-0-	-425	-0-	315	1	4344	2	N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 54,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	4216	X	3598	-0-	-618	-0-	271	1	3327	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	3222	-0-	-502	-0-	242	1	2980	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	3363	-0-	-760	-0-	248	1	3115	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	2810	-0-	-1180	-0-	207	1	2603	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	3088	-0-	-725	-0-	230	1	2858	2	N	-0-			-0-
06	3480	X	2705	-0-	-775	-0-	201	1	2504	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	3198	-0-	-367	-0-	237	1	2961	2	N	-0-			-0-
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	304	1	3754	2	N	-0-			-0-
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	253	1	3072	2	N	-0-			-0-
10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	257	1	3154	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3172	-0-	-638	-0-	226	1	2946	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	3187	-0-	-750	-0-	216	1	2971	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	2969	-0-	-1340	-0-	224	1	2745	2	N	-0-					123
02	3836	X	2991	-0-	-845	-0-	224	1	2767	2	N	-0-					123
03	4123	X	3920	-0-	-203	-0-	289	1	3631	2	N	-0-					123
04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	307	1	3834	2	N	-0-					123
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	300	1	3711	2	N	-0-					123
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	289	1	3580	2	N	-0-					123
07	4278	X	3955	-0-	-323	-0-	292	1	3663	2	N	-0-					123
08	3937	X	3831	-0-	-106	-0-	289	1	3542	2	N	-0-					123
09	3810	X	3704	-0-	-106	-0-	280	1	3424	2	N	-0-					123
10	3937	X	3779	-0-	-158	-0-	286	1	3493	2	N	-0-					123
*11	3810	X	3702	-0-	-108	-0-	264	1	3438	2	N	-0-					123
*12	3937	X	3630	-0-	-307	-0-	245	1	3385	2	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 44,502 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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		4858	-0-	4858	4858	347	1	4511	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		4633	-0-	4633	9491	315	1	4318	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1545	-0-	-377	-0-	116	1	1429	2	N	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	155	1	1928	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1445	-0-	-601	-0-	106	1	1339	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	646	-0-	-854	-0-	47	1	599	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1494	-0-	-800	-0-	111	1	1383	2	N	-0-					-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	120	1	1485	2	N	-0-					-0-
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	131	1	1627	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	448	-0-	-1040	-0-	35	1	413	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	539	-0-	-1081	-0-	41	1	498	2	N	-0-					-0-
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	175	1	2144	2	N	-0-					-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	130	1	1689	2	N	-0-					-0-
*12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	143	1	1957	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,801 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	1426	N	1083	-0-	-343	-0-	82	1	1001	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1144	-0-	-32	-0-	85	1	1059	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	90	1	1128	2	N	-0-			-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	85	1	1077	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	85	1	1051	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	84	1	1043	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	82	1	1011	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	82	1	1015	2	N	-0-			-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	96	1	1169	2	N	-0-			-0-
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	120	1	1467	2	N	-0-			-0-
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	113	1	1464	2	N	-0-			-0-
*12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	111	1	1509	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 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	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	128	1	1585	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1375	-0-	-249	-0-	102	1	1273	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	117	1	1483	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1502	-0-	-148	-0-	111	1	1391	2	N	-0-			-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	114	1	1408	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1396	-0-	-164	-0-	105	1	1291	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	105	1	1323	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	105	1	1286	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	102	1	1250	2	N	-0-			-0-
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	111	1	1366	2	N	-0-			-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	113	1	1456	2	N	-0-			-0-
*12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	102	1	1408	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,835 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	3069	X	3021	-0-	-48	-0-	227	1	2791	2	N	3					46
							3	9									
02	2688	X	2586	-0-	-102	-0-	193	1	2391	2	N	2					48
							2	9									
03	2976	X	2927	-0-	-49	-0-	216	1	2710	2	N	1					49
							1	9									
04	2910	X	2598	-0-	-312	-0-	193	1	2403	2	N	2					51
							2	9									
05	3007	X	2791	-0-	-216	-0-	207	1	2583	2	N	1					52
							1	9									
06	2910	X	2691	-0-	-219	-0-	201	1	2489	2	N	1					53
							1	9									
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	219	1	2741	2	N	-0-					53
08	2914	X	2764	-0-	-150	-0-	207	1	2557	2	N	-0-					53
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	212	1	2578	2	N	1					54
							1	9									
10	2945	X	2939	-0-	-6	-0-	222	1	2716	2	N	1					55
							1	9									
11	2850	X	2785	-0-	-65	-0-	200	1	2585	2	N	-0-					55
12	2945	X	2470	-0-	-475	-0-	167	1	2301	2	N	2					57
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

01	9176	X	8140	-0-	-1036	-0-	614	1	7526	2	N	-0-					34
02	8288	X	7543	-0-	-745	-0-	564	1	6979	2	N	-0-					34
03	8897	X	8389	-0-	-508	-0-	619	1	7770	2	N	-0-					34
04	8610	X	7556	-0-	-1054	-0-	560	1	6996	2	N	-0-					34
05	8897	X	8277	-0-	-620	-0-	617	1	7660	2	N	-0-					34
06	8130	X	7794	-0-	-336	-0-	581	1	7213	2	N	-0-					34
07	8401	X	8156	-0-	-245	-0-	604	1	7552	2	N	-0-					34
08	8401	X	7627	-0-	-774	-0-	572	1	7055	2	N	-0-					34
09	8010	X	7602	-0-	-408	-0-	576	1	7026	2	N	-0-					34
10	8277	X	8091	-0-	-186	-0-	613	1	7478	2	N	-0-					34
11	7890	X	7676	-0-	-214	-0-	548	1	7127	2	N	1					35
							1	9									
*12	8153	X	7860	-0-	-293	-0-	534	1	7326	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 94,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	222	1	2730	2	N	3	3	8			23
							3	9									
02	1932	X	1821	-0-	-111	-0-	137	1	1681	2	N	3	3	8			23
							3	9									
03	2139	X	1755	-0-	-384	-0-	129	1	1624	2	N	2	2	8			23
							2	9									
04	2070	X	1115	-0-	-955	-0-	82	1	1033	2	N	-0-					23
05	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	195	1	2433	2	N	2	2	8			23
							2	9									
06	2070	X	1451	-0-	-619	-0-	108	1	1343	2	N	-0-					23
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	219	1	2719	2	N	2					25
							2	9									
08	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	193	1	2377	2	N	1					26
							1	9									
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	128	1	1554	2	N	2	2	8			26
							2	9									
10	2139	N	1188	-0-	-951	-0-	90	1	1098	2	N	-0-					26
11	2070	N	865	-0-	-1205	-0-	61	1	804	2	N	-0-					26
*12	3100	N	5231	-0-	2131	2131	356	1	4875	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 26,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6084	-0-	-1139	-0-	457	1	5620	2	N	6	6	8			145
							7	9									
02	6188	X	5285	-0-	-903	-0-	394	1	4884	2	N	6	6	8			145
							7	9									
03	6634	X	5786	-0-	-848	-0-	426	1	5353	2	N	6	6	8			145
							7	9									
04	6150	X	4588	-0-	-1562	-0-	339	1	4247	2	N	2					147
							2	9									
05	6200	X	5603	-0-	-597	-0-	417	1	5180	2	N	5	5	8			147
							6	9									
06	5880	X	5282	-0-	-598	-0-	394	1	4888	2	N	-0-					147
07	5859	X	5462	-0-	-397	-0-	405	1	5057	2	N	-0-					147
08	5797	X	5537	-0-	-260	-0-	415	1	5119	2	N	3					150
							3	9									
09	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	413	1	5052	2	N	5	5	8			150
							6	9									
10	5611	X	5087	-0-	-524	-0-	385	1	4702	2	N	-0-					150
11	5370	X	5358	-0-	-12	-0-	382	1	4970	2	N	5	5	8			150
							6	9									
*12	5642	X	5135	-0-	-507	-0-	347	1	4788	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 64,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	248	1 3 9	3044	2	N	3	3	8			17
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	245	1 3 9	3038	2	N	3	3	8			17
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	254	1 4 9	3207	2	N	4	4	8			17
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	239	1 2 9	2982	2	N	2					19
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	244	1 3 9	3019	2	N	3	3	8			19
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	243	1	3023	2	N	-0-					19
07	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	246	1 1 9	3081	2	N	1					20
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	237	1 1 9	2914	2	N	1					21
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	227	1 3 9	2771	2	N	3	3	8			21
10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	234	1	2853	2	N	-0-					21
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	220	1 3 9	2867	2	N	3	3	8			21
*12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	210	1	2899	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 38,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3498	-0-	-129	-0-	262	1 13 9	3223	2	N	12	3	8			71
02	3276	X	3050	-0-	-226	-0-	228	1 10 9	2812	2	N	9	3	8			77
03	3627	X	3208	-0-	-419	-0-	236	1 11 9	2961	2	N	10	3	8			84
04	3420	X	3023	-0-	-397	-0-	222	1 9 9	2792	2	N	8					92
05	3534	X	3342	-0-	-192	-0-	248	1 10 9	3084	2	N	9	3	8			98
06	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	233	1 7 9	2889	2	N	6					104
07	3379	X	2872	-0-	-507	-0-	213	1 6 9	2653	2	N	5					109
08	3348	X	3032	-0-	-316	-0-	228	1 6 9	2798	2	N	5					114
09	3240	X	3147	-0-	-93	-0-	238	1 4 9	2905	2	N	4	3	8			115
10	3348	X	3194	-0-	-154	-0-	242	1 9 9	2943	2	N	8					123
11	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	229	1 8 9	2993	2	N	7	3	8			127
12	3255	X	3167	-0-	-88	-0-	213	1 12 9	2942	2	N	11					138

TOTAL GAS PROD: 37,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	3100	N	3168	-0-	68	585	239	1	2929	2	N	-0-					11
02	2800	N	3555	-0-	755	1340	266	1	3289	2	N	-0-					11
03	5584	X	4244	-0-	-1340	-0-	312	1	3932	2	N	-0-					11
04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	260	1	3240	2	N	-0-					11
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	245	1	3051	2	N	-0-					11
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	231	1	2878	2	N	-0-					11
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	230	1	2868	2	N	-0-					11
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	225	1	2784	2	N	-0-					11
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	218	1	2651	2	N	-0-					11
10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	222	1	2719	2	N	-0-					11
11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	197	1	2582	2	N	-0-					11
*12	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	190	1	2604	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 38,362 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	5518	X	5118	-0-	-400	-0-	385	1	4718	2	N	14	5	8			129
							15	9									
02	4788	X	4119	-0-	-669	-0-	307	1	3803	2	N	8	5	8			132
							9	9									
03	5425	X	5156	-0-	-269	-0-	379	1	4759	2	N	16	5	8			143
							18	9									
04	5250	X	4389	-0-	-861	-0-	324	1	4057	2	N	7					150
							8	9									
05	5425	X	5217	-0-	-208	-0-	388	1	4820	2	N	8	5	8			153
							9	9									
06	4980	X	4669	-0-	-311	-0-	347	1	4316	2	N	5					158
							6	9									
07	5146	X	4864	-0-	-282	-0-	359	1	4498	2	N	6					164
							7	9									
08	5208	X	4620	-0-	-588	-0-	347	1	4267	2	N	5					169
							6	9									
09	5040	X	4565	-0-	-475	-0-	346	1	4212	2	N	6	5	8			170
							7	9									
10	5208	X	4776	-0-	-432	-0-	362	1	4407	2	N	6					176
							7	9									
11	4710	X	4480	-0-	-230	-0-	319	1	4152	2	N	8	5	8			179
							9	9									
12	4867	X	4792	-0-	-75	-0-	324	1	4456	2	N	11					190
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 56,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	3193	X	2913	-0-	-280	-0-	219	1	2691	2	N	3	3	8			157
							3	9									
02	2884	X	2475	-0-	-409	-0-	184	1	2288	2	N	3	3	8			157
							3	9									
03	3069	X	2872	-0-	-197	-0-	210	1	2656	2	N	5	3	8			159
							6	9									
04	2880	X	2605	-0-	-275	-0-	193	1	2408	2	N	4					163
							4	9									
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	232	1	2874	2	N	3	136	1	3	8	27
							3	9									
06	2820	X	2763	-0-	-57	-0-	206	1	2557	2	N	-0-					27
07	2883	X	2686	-0-	-197	-0-	199	1	2487	2	N	-0-					27
08	3100	X	2933	-0-	-167	-0-	220	1	2712	2	N	1					28
							1	9									
09	3000	X	2900	-0-	-100	-0-	219	1	2678	2	N	3	3	8			28
							3	9									
10	3100	X	2945	-0-	-155	-0-	222	1	2723	2	N	-0-					28
11	2850	X	2763	-0-	-87	-0-	197	1	2563	2	N	3	3	8			28
							3	9									
*12	3007	X	2685	-0-	-322	-0-	181	1	2504	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 33,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	238	1	2912	2	N	-0-					5
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	254	1	3147	2	N	6					11
							7	9									
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	275	1	3457	2	N	1					12
							1	9									
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	234	1	2940	2	N	-0-					12
05	3782	X	3724	-0-	-58	-0-	277	1	3447	2	N	-0-					12
06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	295	1	3675	2	N	-0-					12
07	3782	X	3520	-0-	-262	-0-	260	1	3260	2	N	-0-					12
08	3720	X	3305	-0-	-415	-0-	248	1	3057	2	N	-0-					12
09	3960	X	3119	-0-	-841	-0-	236	1	2883	2	N	-0-					12
10	4092	X	3250	-0-	-842	-0-	245	1	3005	2	N	-0-					12
11	3960	X	3067	-0-	-893	-0-	219	1	2848	2	N	-0-					12
12	3534	X	3285	-0-	-249	-0-	222	1	3063	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 40,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	6231	X	2745	-0-	-3486	-0-	207	1	2536	2	N	2					167
							2	9									
02	5068	X	3367	-0-	-1701	-0-	251	1	3115	2	N	1					168
							1	9									
03	5301	X	3168	-0-	-2133	-0-	233	1	2933	2	N	2					170
							2	9									
04	3420	X	3189	-0-	-231	-0-	236	1	2952	2	N	1					171
							1	9									
05	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	332	1	4118	2	N	-0-	154	1			17
06	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	417	1	5181	2	N	-0-					17
07	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	377	1	4713	2	N	1					18
							1	9									
08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	382	1	4697	2	N	2					20
							2	9									
09	5610	X	4798	-0-	-812	-0-	364	1	4434	2	N	-0-					20
10	5797	X	4973	-0-	-824	-0-	377	1	4596	2	N	-0-					20
11	5610	X	4198	-0-	-1412	-0-	299	1	3889	2	N	9					29
							10	9									
*12	5084	X	4349	-0-	-735	-0-	295	1	4054	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 51,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

01	2387	X	2033	-0-	-354	-0-	154	1	1879	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1750	-0-	-14	-0-	131	1	1619	2	N	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	146	1	1841	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1688	-0-	-292	-0-	125	1	1563	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	143	1	1785	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1797	-0-	-123	-0-	134	1	1663	2	N	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	140	1	1735	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1567	-0-	-355	-0-	117	1	1450	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1700	-0-	-100	-0-	128	1	1572	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	135	1	1657	2	N	-0-					-0-
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	116	1	1517	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	111	1	1527	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4093	-0-	-433	-0-	306	1	3766	2	N	19	4	8			133
							21	9									
02	3976	X	3643	-0-	-333	-0-	272	1	3362	2	N	8	4	8			137
							9	9									
03	4247	X	3788	-0-	-459	-0-	278	1	3497	2	N	12	4	8			145
							13	9									
04	4080	X	3709	-0-	-371	-0-	274	1	3420	2	N	14					159
							15	9									
05	4092	X	3842	-0-	-250	-0-	285	1	3545	2	N	11	4	8			166
							12	9									
06	3960	X	3718	-0-	-242	-0-	277	1	3430	2	N	10					176
							11	9									
07	4030	X	3772	-0-	-258	-0-	280	1	3485	2	N	6					182
							7	9									
08	3844	X	3692	-0-	-152	-0-	277	1	3415	2	N	-0-	143	1			39
09	3720	X	3578	-0-	-142	-0-	271	1	3303	2	N	4	4	8			39
							4	9									
10	3844	X	3687	-0-	-157	-0-	280	1	3407	2	N	-0-					39
11	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	258	1	3354	2	N	4	4	8			39
							4	9									
*12	3782	X	2841	-0-	-941	-0-	193	1	2648	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 43,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	2666	X	2639	-0-	-27	-0-	198	1	2441	2	N	-0-					150
02	2408	X	2367	-0-	-41	-0-	176	1	2184	2	N	6					156
							7	9									
03	2449	X	2304	-0-	-145	-0-	169	1	2131	2	N	4					160
							4	9									
04	2550	X	1984	-0-	-566	-0-	146	1	1838	2	N	-0-					160
05	2635	X	2137	-0-	-498	-0-	160	1	1976	2	N	1					161
							1	9									
06	2550	X	1915	-0-	-635	-0-	143	1	1763	2	N	8					169
							9	9									
07	2635	X	2153	-0-	-482	-0-	160	1	1992	2	N	1					170
							1	9									
08	2294	X	2128	-0-	-166	-0-	160	1	1968	2	N	-0-	144	1			26
09	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	186	1	2259	2	N	6					32
							7	9									
10	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	191	1	2334	2	N	-0-					32
11	2070	X	2039	-0-	-31	-0-	145	1	1892	2	N	2					34
							2	9									
*12	2542	X	2437	-0-	-105	-0-	166	1	2271	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 27,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2975	-0-	-1489		-0-		224	1	2741	2	N	9	3	8			71
									10	9									
02	3080	X	2216	-0-	-864		-0-		164	1	2040	2	N	11	3	8			79
									12	9									
03	10312	X	10312	-0-	-0-		-0-		756	1	9502	2	N	49	5	8			123
									54	9									
04	6113	X	6113	-0-	-0-		-0-		450	1	5634	2	N	26					149
									29	9									
05	6897	X	6897	-0-	-0-		-0-		513	1	6364	2	N	18	25	1	7	8	135
									20	9									
06	6471	X	6471	-0-	-0-		-0-		481	1	5971	2	N	17					152
									19	9									
07	6062	X	6062	-0-	-0-		-0-		449	1	5603	2	N	9	131	1			30
									10	9									
08	7099	X	5469	-0-	-1630		-0-		410	1	5047	2	N	11					41
									12	9									
09	6660	X	5796	-0-	-864		-0-		439	1	5345	2	N	11	6	8			46
									12	9									
10	6882	X	5776	-0-	-1106		-0-		435	1	5324	2	N	15					61
									17	9									
11	6480	X	5544	-0-	-936		-0-		394	1	5137	2	N	12	6	8			67
									13	9									
12	6076	X	4370	-0-	-1706		-0-		295	1	4055	2	N	18					85
									20	9									

TOTAL GAS PROD: 68,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5227	-0-	-787		-0-		393	1	4820	2	N	13	6	8			41
									14	9									
02	5460	X	5083	-0-	-377		-0-		379	1	4685	2	N	17	5	8			53
									19	9									
03	6045	X	5577	-0-	-468		-0-		411	1	5159	2	N	6	6	8			53
									7	9									
04	5850	X	4825	-0-	-1025		-0-		356	1	4451	2	N	16					69
									18	9									
05	5828	X	5622	-0-	-206		-0-		419	1	5197	2	N	5	5	8			69
									6	9									
06	5510	X	5510	-0-	-0-		-0-		409	1	5086	2	N	14					83
									15	9									
07	5999	X	5999	-0-	-0-		-0-		444	1	5543	2	N	11					94
									12	9									
08	5936	X	5936	-0-	-0-		-0-		444	1	5455	2	N	34					128
									37	9									
09	5520	X	5128	-0-	-392		-0-		387	1	4731	2	N	9	6	8			131
									10	9									
10	6014	X	5449	-0-	-565		-0-		412	1	5026	2	N	10					141
									11	9									
11	5820	X	5541	-0-	-279		-0-		394	1	5138	2	N	8	5	8			144
									9	9									
12	6014	X	5647	-0-	-367		-0-		382	1	5259	2	N	5					149
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 65,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

01	2217	N	89	-0-	-2128	-0-	6	1	83	2	N	-0-					35
02	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	160	1	1978	2	N	2					37
							2	9									
03	1922	X	1591	-0-	-331	-0-	117	1	1470	2	N	4					41
							4	9									
04	1860	X	1587	-0-	-273	-0-	117	1	1467	2	N	3					44
							3	9									
05	1922	X	1685	-0-	-237	-0-	125	1	1557	2	N	3					47
							3	9									
06	1860	X	1523	-0-	-337	-0-	114	1	1409	2	N	-0-					47
07	1922	X	1462	-0-	-460	-0-	108	1	1353	2	N	1					48
							1	9									
08	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	117	1	1455	2	N	1					49
							1	9									
09	1530	N	1146	-0-	-384	-0-	87	1	1058	2	N	1					50
							1	9									
10	1457	N	975	-0-	-482	-0-	73	1	900	2	N	2					52
							2	9									
*11	1530	N	250	-0-	-1280	-0-	18	1	232	2	N	-0-					52
*12	1178	N	776	-0-	-402	-0-	53	1	723	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 14,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8604	-0-	-851	-0-	646	1	7917	2	N	37	9	8			146
							41	9									
02	8540	X	7588	-0-	-952	-0-	564	1	6983	2	N	37	9	8			174
							41	9									
03	9145	X	8889	-0-	-256	-0-	654	1	8212	2	N	21	158	1	8	8	29
							23	9									
04	8850	X	7395	-0-	-1455	-0-	543	1	6799	2	N	48					77
							53	9									
05	9145	X	7462	-0-	-1683	-0-	554	1	6886	2	N	20	59	1	8	8	30
							22	9									
06	8610	X	6953	-0-	-1657	-0-	515	1	6403	2	N	32					62
							35	9									
07	8897	X	8039	-0-	-858	-0-	593	1	7421	2	N	23					85
							25	9									
08	8897	X	8544	-0-	-353	-0-	639	1	7870	2	N	32					117
							35	9									
09	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	611	1	7467	2	N	12	8	8			121
							13	9									
10	8029	X	7894	-0-	-135	-0-	596	1	7279	2	N	17					138
							19	9									
*11	8280	X	5855	-0-	-2425	-0-	417	1	5430	2	N	7	7	8			138
							8	9									
*12	8556	X	8029	-0-	-527	-0-	545	1	7484	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 93,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

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	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	594	1	7276	2	N	20	6	8			191
							22	9									
02	6860	X	6645	-0-	-215	-0-	496	1	6132	2	N	15	179	1	8	8	19
							17	9									
03	7161	X	7127	-0-	-34	-0-	525	1	6594	2	N	7	7	8			19
							8	9									
04	7650	X	6283	-0-	-1367	-0-	464	1	5800	2	N	17					36
							19	9									
05	7905	X	6496	-0-	-1409	-0-	483	1	5993	2	N	18	7	8			47
							20	9									
06	7650	X	6353	-0-	-1297	-0-	473	1	5868	2	N	11					58
							12	9									
07	7347	X	6587	-0-	-760	-0-	488	1	6091	2	N	7					65
							8	9									
08	7130	X	6600	-0-	-530	-0-	494	1	6087	2	N	17					82
							19	9									
09	6360	X	6328	-0-	-32	-0-	480	1	5840	2	N	7	6	8			83
							8	9									
10	6572	X	6323	-0-	-249	-0-	478	1	5828	2	N	15					98
							17	9									
11	6390	X	6325	-0-	-65	-0-	451	1	5867	2	N	6	6	8			98
							7	9									
*12	6603	X	6341	-0-	-262	-0-	429	1	5912	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 79,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	303	1	3712	2	N	12	4	8			72
							13	9									
02	4144	X	3668	-0-	-476	-0-	274	1	3384	2	N	9	4	8			77
							10	9									
03	4588	X	3851	-0-	-737	-0-	283	1	3556	2	N	11	4	8			84
							12	9									
04	4440	X	3618	-0-	-822	-0-	268	1	3341	2	N	8					92
							9	9									
05	4402	X	3598	-0-	-804	-0-	268	1	3323	2	N	6	4	8			94
							7	9									
06	3930	X	3390	-0-	-540	-0-	251	1	3133	2	N	5					99
							6	9									
07	4061	X	2897	-0-	-1164	-0-	214	1	2679	2	N	4					103
							4	9									
08	3844	X	3497	-0-	-347	-0-	263	1	3230	2	N	4					107
							4	9									
09	3630	X	3262	-0-	-368	-0-	247	1	3012	2	N	3	3	8			107
							3	9									
10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	321	1	3922	2	N	-0-					107
11	3390	X	3108	-0-	-282	-0-	221	1	2883	2	N	4	4	8			107
							4	9									
*12	3503	X	2716	-0-	-787	-0-	184	1	2532	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 41,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	317	1	3889	2	N	13	3	8			133
							14	9									
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	271	1	3361	2	N	11	4	8			140
							12	9									
03	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	218	1	2736	2	N	8	4	8			144
							9	9									
04	3240	X	3027	-0-	-213	-0-	222	1	2794	2	N	10					154
							11	9									
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	288	1	3567	2	N	7	50	1	3	8	108
							8	9									
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	268	1	3333	2	N	9					117
							10	9									
07	3348	X	2513	-0-	-835	-0-	186	1	2320	2	N	6					123
							7	9									
08	3875	X	3487	-0-	-388	-0-	262	1	3217	2	N	7					130
							8	9									
09	3750	X	3247	-0-	-503	-0-	245	1	2996	2	N	5	3	8			132
							6	9									
10	3875	X	3411	-0-	-464	-0-	257	1	3144	2	N	9					141
							10	9									
11	3600	X	2335	-0-	-1265	-0-	166	1	2166	2	N	3	3	8			141
							3	9									
*12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	239	1	3271	2	N	13					154
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 39,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3523	-0-	-1623	-0-	265	1	3258	2	N	-0-					8
02	5600	X	4964	-0-	-636	-0-	371	1	4593	2	N	-0-					8
03	6200	X	4995	-0-	-1205	-0-	368	1	4627	2	N	-0-					8
04	6000	X	4474	-0-	-1526	-0-	330	1	4144	2	N	-0-					8
05	5487	X	4704	-0-	-783	-0-	350	1	4354	2	N	-0-					8
06	5310	X	4557	-0-	-753	-0-	339	1	4218	2	N	-0-					8
07	5487	X	4563	-0-	-924	-0-	338	1	4225	2	N	-0-					8
08	4960	X	4910	-0-	-50	-0-	368	1	4542	2	N	-0-					8
09	4560	X	3977	-0-	-583	-0-	302	1	3675	2	N	-0-					8
10	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	394	1	4802	2	N	-0-					8
11	4740	X	2993	-0-	-1747	-0-	214	1	2779	2	N	-0-					8
*12	4898	X	4888	-0-	-10	-0-	332	1	4556	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 53,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2666	N	2414	-0-	-252	-0-	181	1	2227	2	N	5					5
							6	9									
02	2408	N	2178	-0-	-230	-0-	163	1	2009	2	N	5					10
							6	9									
03	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	178	1	2239	2	N	-0-					10
04	2340	N	1883	-0-	-457	-0-	140	1	1743	2	N	-0-					10
05	2418	N	1977	-0-	-441	-0-	148	1	1829	2	N	-0-					10
06	2340	N	2326	-0-	-14	-0-	173	1	2153	2	N	-0-					10
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	173	1	2167	2	N	-0-					10
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	172	1	2122	2	N	-0-					10
09	2340	N	2216	-0-	-124	-0-	168	1	2045	2	N	3					13
							3	9									
10	2325	N	2254	-0-	-71	-0-	170	1	2084	2	N	-0-					13
*11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	168	1	2185	2	N	-0-					13
*12	2294	N	2248	-0-	-46	-0-	152	1	2096	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 26,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	4867	X	4264	-0-	-603	-0-	321	1	3942	2	N	1					24
							1	9									
02	4396	X	2455	-0-	-1941	-0-	184	1	2271	2	N	-0-					24
03	4867	X	2426	-0-	-2441	-0-	178	1	2247	2	N	1					25
							1	9									
04	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	587	1	7350	2	N	-0-					25
05	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	524	1	6507	2	N	1					26
							1	9									
06	4140	X	3761	-0-	-379	-0-	280	1	3478	2	N	3					29
							3	9									
07	7440	X	6070	-0-	-1370	-0-	450	1	5620	2	N	-0-					29
08	6758	X	6170	-0-	-588	-0-	464	1	5706	2	N	-0-					29
09	6540	X	4892	-0-	-1648	-0-	370	1	4521	2	N	1					30
							1	9									
10	6758	X	4325	-0-	-2433	-0-	327	1	3998	2	N	-0-					30
11	5970	X	4974	-0-	-996	-0-	354	1	4620	2	N	-0-					30
*12	6169	X	5449	-0-	-720	-0-	370	1	5079	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 59,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7696	-0-	-395	-0-	579	1	7094	2	N	21	7	8			44
							23	9									
02	7308	X	7041	-0-	-267	-0-	525	1	6497	2	N	17	8	8			53
							19	9									
03	7998	X	7686	-0-	-312	-0-	564	1	7100	2	N	20	8	8			65
							22	9									
04	7530	X	6374	-0-	-1156	-0-	473	1	5901	2	N	-0-					65
05	7781	X	7461	-0-	-320	-0-	556	1	6893	2	N	11	7	8			69
							12	9									
06	7530	X	6589	-0-	-941	-0-	488	1	6073	2	N	25					94
							28	9									
07	7781	X	7022	-0-	-759	-0-	520	1	6501	2	N	1					95
							1	9									
08	7688	X	6832	-0-	-856	-0-	511	1	6300	2	N	19					114
							21	9									
09	7230	X	6690	-0-	-540	-0-	506	1	6173	2	N	10	7	8			117
							11	9									
10	7471	X	6880	-0-	-591	-0-	521	1	6359	2	N	-0-					117
11	6810	X	6744	-0-	-66	-0-	481	1	6255	2	N	7	7	8			117
							8	9									
*12	7037	X	6531	-0-	-506	-0-	443	1	6088	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 83,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	52	1	654	2	N	3					3
							3	9									
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	53	1	666	2	N	-0-					3
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	78	1	966	2	N	-0-					3
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	70	1	862	2	N	-0-					3
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	73	1	909	2	N	-0-					3
08	1054	N	910	-0-	-144	-0-	68	1	842	2	N	-0-					3
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	84	1	1027	2	N	-0-					3
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	78	1	944	2	N	-0-					3
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	67	1	880	2	N	5					8
							6	9									
12	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	70	1	954	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 9,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	3842	-0-	-343	-0-	289	1	3546	2	N	6					73
							7	9									
02	4144	X	3487	-0-	-657	-0-	260	1	3223	2	N	4					77
							4	9									
03	4433	X	3760	-0-	-673	-0-	277	1	3482	2	N	1					78
							1	9									
04	4110	X	3431	-0-	-679	-0-	254	1	3174	2	N	3					81
							3	9									
05	4123	X	3509	-0-	-614	-0-	262	1	3245	2	N	2					83
							2	9									
06	3750	X	3206	-0-	-544	-0-	239	1	2965	2	N	2					85
							2	9									
07	3875	X	3070	-0-	-805	-0-	228	1	2842	2	N	-0-					85
08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	286	1	3520	2	N	1					86
							1	9									
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	297	1	3626	2	N	1					87
							1	9									
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	294	1	3583	2	N	-0-					87
*11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	276	1	3603	2	N	-0-					87
*12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	260	1	3578	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 43,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	8263	-0-	-1254	-0-	621	1	7621	2	N	19	9	8			61
							21	9									
02	8596	X	6640	-0-	-1956	-0-	496	1	6129	2	N	14	8	8			67
							15	9									
03	9455	X	5036	-0-	-4419	-0-	370	1	4647	2	N	17	6	8			78
							19	9									
04	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	747	1	9340	2	N	28					106
							31	9									
05	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	678	1	8411	2	N	23	9	8			120
							25	9									
06	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	646	1	8032	2	N	15					135
							17	9									
07	10447	X	8684	-0-	-1763	-0-	642	1	8024	2	N	16					151
							18	9									
08	10447	X	8586	-0-	-1861	-0-	645	1	7922	2	N	17					168
							19	9									
09	10110	X	8376	-0-	-1734	-0-	634	1	7722	2	N	18	9	8			177
							20	9									
10	9114	X	6443	-0-	-2671	-0-	487	1	5941	2	N	14	161	1			30
							15	9									
11	8700	X	8078	-0-	-622	-0-	576	1	7489	2	N	12	7	8			35
							13	9									
12	8680	X	8151	-0-	-529	-0-	551	1	7567	2	N	30					65
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 96,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3567	-0-	-3377	-0-	268	1	3270	2	N	26	6	8			155
							29	9									
02	6104	X	5876	-0-	-228	-0-	438	1	5423	2	N	14	4	8			165
							15	9									
03	6572	X	4864	-0-	-1708	-0-	358	1	4499	2	N	6	6	8			165
							7	9									
04	6300	X	5411	-0-	-889	-0-	400	1	5011	2	N	-0-					165
05	6510	X	5673	-0-	-837	-0-	422	1	5245	2	N	5	5	8			165
							6	9									
06	6300	X	6206	-0-	-94	-0-	462	1	5744	2	N	-0-					165
07	6510	X	5756	-0-	-754	-0-	426	1	5320	2	N	9	150	1			24
							10	9									
08	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	435	1	5348	2	N	15					39
							17	9									
09	6210	X	5347	-0-	-863	-0-	404	1	4936	2	N	6	6	8			39
							7	9									
10	6417	X	5814	-0-	-603	-0-	441	1	5373	2	N	-0-					39
11	6210	X	5176	-0-	-1034	-0-	368	1	4801	2	N	6	6	8			39
							7	9									
*12	5797	X	5083	-0-	-714	-0-	344	1	4739	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 64,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	4650	X	2886	-0-	-1764	-0-	218	1	2665	2	N	3	3	8			34
							3	9									
02	3192	X	2561	-0-	-631	-0-	191	1	2367	2	N	3	3	8			34
							3	9									
03	3534	X	2882	-0-	-652	-0-	213	1	2666	2	N	3	3	8			34
							3	9									
04	3210	X	2321	-0-	-889	-0-	172	1	2148	2	N	1					35
							1	9									
05	3193	X	2025	-0-	-1168	-0-	151	1	1872	2	N	2	2	8			35
							2	9									
06	2790	X	727	-0-	-2063	-0-	55	1	672	2	N	-0-					35
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	248	1	3096	2	N	-0-					35
08	2883	X	2791	-0-	-92	-0-	210	1	2575	2	N	5					40
							6	9									
09	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	180	1	2187	2	N	2	2	8			40
							2	9									
10	3348	X	1628	-0-	-1720	-0-	123	1	1505	2	N	-0-					40
11	3240	X	2786	-0-	-454	-0-	200	1	2584	2	N	2	2	8			40
							2	9									
*12	3348	X	2483	-0-	-865	-0-	169	1	2314	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 28,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	7595	X	6990	-0-	-605	-0-	527	1	6463	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6239	-0-	-621	-0-	467	1	5772	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6350	-0-	-687	-0-	467	1	5883	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	5839	-0-	-971	-0-	432	1	5407	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6777	-0-	-198	-0-	504	1	6273	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	5960	-0-	-790	-0-	444	1	5516	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6559	-0-	-354	-0-	487	1	6072	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6133	-0-	-656	-0-	461	1	5672	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5183	-0-	-1387	-0-	393	1	4790	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5416	-0-	-1373	-0-	411	1	5005	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	4952	-0-	-1408	-0-	353	1	4599	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	3956	-0-	-2616	-0-	268	1	3688	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	4092	X	3403	-0-	-689	-0-	256	1	3147	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3060	-0-	-440	-0-	228	1	2832	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3508	-0-	-57	-0-	258	1	3250	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3172	-0-	-128	-0-	234	1	2938	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3298	-0-	-112	-0-	245	1	3053	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3231	-0-	-159	-0-	240	1	2991	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3337	-0-	-166	-0-	248	1	3089	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3155	-0-	-317	-0-	237	1	2918	2	N	-0-					-0-
09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	250	1	3046	2	N	-0-					-0-
10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	255	1	3118	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2920	-0-	-320	-0-	209	1	2711	2	N	-0-					-0-
*12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	234	1	3214	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6169	X	2122	-0-	-4047	-0-	160	1	1956	2	N	5	5	8			31
							6	9									
02	5628	X	3053	-0-	-2575	-0-	228	1	2821	2	N	4	3	8			32
							4	9									
03	6231	X	1983	-0-	-4248	-0-	146	1	1833	2	N	4	3	8			33
							4	9									
04	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	458	1	5740	2	N	12					45
							13	9									
05	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	413	1	5123	2	N	10	5	8			50
							11	9									
06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	482	1	5985	2	N	9					59
							10	9									
07	6417	X	6408	-0-	-9	-0-	473	1	5924	2	N	10					69
							11	9									
08	6417	X	6371	-0-	-46	-0-	479	1	5884	2	N	7					76
							8	9									
09	6480	X	5708	-0-	-772	-0-	431	1	5268	2	N	8	6	8			78
							9	9									
10	6696	X	6364	-0-	-332	-0-	481	1	5869	2	N	13					91
							14	9									
11	6480	X	5874	-0-	-606	-0-	418	1	5444	2	N	11	6	8			96
							12	9									
12	6417	X	5463	-0-	-954	-0-	370	1	5079	2	N	13					109
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 61,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	4743	X	4701	-0-	-42	-0-	355	1	4346	2	N	-0-					-0-
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	333	1	4112	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4582	-0-	-161	-0-	338	1	4244	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3816	-0-	-774	-0-	283	1	3533	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4124	-0-	-805	-0-	308	1	3816	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4078	-0-	-692	-0-	304	1	3774	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4309	-0-	-620	-0-	319	1	3990	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	1977	-0-	-2611	-0-	149	1	1828	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3230	-0-	-850	-0-	244	1	2986	2	N	-0-					-0-
10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	356	1	4347	2	N	-0-					-0-
11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	298	1	3873	2	N	-0-					-0-
*12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	309	1	4256	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,701 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	7316	X	5920	-0-	-1396	-0-	446	1	5467	2	N	6	6	8			122
							7	9									
02	6216	X	5375	-0-	-841	-0-	401	1	4967	2	N	6	6	8			122
							7	9									
03	6541	X	4674	-0-	-1867	-0-	344	1	4324	2	N	5	5	8			122
							6	9									
04	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	491	1	6148	2	N	10					132
							11	9									
05	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	457	1	5671	2	N	6	6	8			132
							7	9									
06	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	473	1	5883	2	N	4					136
							4	9									
07	6882	X	5884	-0-	-998	-0-	435	1	5447	2	N	2					138
							2	9									
08	6882	X	6758	-0-	-124	-0-	508	1	6248	2	N	2					140
							2	9									
09	6660	X	6044	-0-	-616	-0-	457	1	5580	2	N	6	6	8			140
							7	9									
10	6572	X	4862	-0-	-1710	-0-	368	1	4494	2	N	-0-					140
11	6540	X	5234	-0-	-1306	-0-	374	1	4854	2	N	5	5	8			140
							6	9									
*12	6758	X	6459	-0-	-299	-0-	438	1	6021	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 70,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	111	1	1356	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1306	-0-	-38	-0-	97	1	1209	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	108	1	1344	2	N	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	105	1	1328	2	N	-0-					-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	123	1	1534	2	N	-0-					-0-
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	123	1	1536	2	N	-0-					-0-
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	125	1	1553	2	N	-0-					-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	149	1	1817	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4724	-0-	1724	1724	358	1	4364	2	N	2					2
							2	9									
10	3100	N	3836	-0-	736	2460	291	1	3545	2	N	-0-					2
11	3000	N	3765	-0-	765	3225	269	1	3496	2	N	-0-					2
*12	6552	X	3327	-0-	-3225	-0-	225	1	3102	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 28,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2060	-0-	-141	-0-	155	1 4 9	1901	2	N	4	2	8			143
02	1988	N	1772	-0-	-216	-0-	132	1 3 9	1637	2	N	3	2	8			144
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	161	1 12 9	2022	2	N	11	2	8			153
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	151	1 9 9	1882	2	N	8					161
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	166	1 2 9	2058	2	N	2	141	1	2	8	20
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	184	1 1 9	2281	2	N	1					21
07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	190	1 7 9	2382	2	N	6					27
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	187	1 6 9	2302	2	N	5					32
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	177	1 2 9	2152	2	N	2	2	8			32
10	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	187	1	2297	2	N	-0-					32
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	165	1 2 9	2147	2	N	2	2	8			32
*12	2325	N	184	-0-	-2141	-0-	12	1	172	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 25,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	178	1 4 9	2192	2	N	4	2	8			62
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	149	1 7 9	1835	2	N	6	2	8			66
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	198	1 9 9	2485	2	N	8	2	8			72
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	172	1 3 9	2158	2	N	3					75
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	177	1 6 9	2191	2	N	5	2	8			78
06	2610	N	2252	-0-	-358	-0-	167	1 8 9	2077	2	N	7					85
07	2418	N	2329	-0-	-89	-0-	172	1 9 9	2148	2	N	8					93
08	2387	N	2231	-0-	-156	-0-	167	1	2064	2	N	-0-					93
09	2250	N	2139	-0-	-111	-0-	163	1 2 9	1974	2	N	2	2	8			93
10	2325	N	2200	-0-	-125	-0-	166	1	2034	2	N	-0-					93
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	156	1 2 9	2031	2	N	2	2	8			93
*12	2232	N	2112	-0-	-120	-0-	143	1	1969	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 27,216 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	4650	X	2646	-0-	-2004	-0-	200	1	2446	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	2538	-0-	-1662	-0-	190	1	2348	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3001	-0-	-1215	-0-	222	1	2779	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	2852	-0-	-958	-0-	210	1	2642	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	2977	-0-	-960	-0-	222	1	2755	2	N	-0-					-0-
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	222	1	2754	2	N	-0-					-0-
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	242	1	3012	2	N	-0-					-0-
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	231	1	2835	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2240	-0-	-730	-0-	169	1	2071	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2631	-0-	-624	-0-	199	1	2432	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	3111	-0-	-39	-0-	223	1	2888	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3056	-0-	-199	-0-	207	1	2849	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,348 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	6634	X	5897	-0-	-737	-0-	445	1	5450	2	N	2					50
							2	9									
02	5460	X	4263	-0-	-1197	-0-	318	1	3945	2	N	-0-					50
03	5983	X	5699	-0-	-284	-0-	420	1	5278	2	N	1					51
							1	9									
04	5730	X	4993	-0-	-737	-0-	370	1	4621	2	N	2					53
							2	9									
05	5921	X	4776	-0-	-1145	-0-	356	1	4420	2	N	-0-					53
06	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	520	1	6460	2	N	5					58
							6	9									
07	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	502	1	6282	2	N	-0-					58
08	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	467	1	5762	2	N	-0-					58
09	6990	X	5914	-0-	-1076	-0-	448	1	5466	2	N	-0-					58
10	7223	X	6074	-0-	-1149	-0-	461	1	5613	2	N	-0-					58
11	6990	X	5646	-0-	-1344	-0-	403	1	5243	2	N	-0-					58
*12	6789	X	5614	-0-	-1175	-0-	380	1	5234	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 68,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	212	1	2590	2	N	2	2	8			120
							2	9									
02	2436	N	2344	-0-	-92	-0-	175	1	2166	2	N	3	3	8			120
							3	9									
03	2604	N	2215	-0-	-389	-0-	163	1	2050	2	N	2	2	8			120
							2	9									
04	2700	N	1950	-0-	-750	-0-	143	1	1807	2	N	-0-					120
05	2604	N	234	-0-	-2370	-0-	17	1	215	2	N	2	2	8			120
							2	9									
06	2130	N	15	-0-	-2115	-0-	15	2			N	-0-					120
07	2015	N	270	-0-	-1745	-0-	20	1	250	2	N	-0-					120
08	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					120
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	4	2	267	9	N	243					363
10	279	N	12	-0-	-267	-0-	12	2			N	-0-					363
*11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					363
*12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					363

TOTAL GAS PROD: 10,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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	7409	X	5203	-0-	-2206	-0-	393	1	4810	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	5044	-0-	-1648	-0-	377	1	4667	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	5184	-0-	-2225	-0-	382	1	4802	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	4785	-0-	-1035	-0-	354	1	4431	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	4043	-0-	-1692	-0-	301	1	3742	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4509	-0-	-891	-0-	336	1	4173	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5452	-0-	-128	-0-	403	1	5049	2	N	-0-					-0-
08	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	400	1	4924	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4556	-0-	-244	-0-	346	1	4210	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4844	-0-	-612	-0-	368	1	4476	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	3954	-0-	-1326	-0-	281	1	3673	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5022	-0-	-434	-0-	341	1	4681	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,920 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	6200	X	5170	-0-	-1030	-0-	390	1	4780	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5264	-0-	-336	-0-	394	1	4870	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5167	-0-	-1033	-0-	380	1	4787	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5276	-0-	-664	-0-	391	1	4885	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5576	-0-	-562	-0-	416	1	5160	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5225	-0-	-415	-0-	389	1	4836	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	4508	-0-	-1320	-0-	333	1	4175	2	N	-0-					-0-
08	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	426	1	5238	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5005	-0-	-395	-0-	378	1	4627	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	4958	-0-	-622	-0-	376	1	4582	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	4378	-0-	-1112	-0-	313	1	4065	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	2946	-0-	-2727	-0-	199	1	2747	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,137 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	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	445	1	5446	2	N	2					72
							2	9									
02	4480	X	4255	-0-	-225	-0-	318	1	3935	2	N	2					74
							2	9									
03	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	354	1	4463	2	N	1					75
							1	9									
04	5340	X	5105	-0-	-235	-0-	377	1	4724	2	N	4					79
							4	9									
05	5518	X	5232	-0-	-286	-0-	390	1	4842	2	N	-0-					79
06	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	450	1	5589	2	N	5					84
							6	9									
07	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	467	1	5830	2	N	-0-					84
08	5270	X	3773	-0-	-1497	-0-	283	1	3490	2	N	-0-					84
09	6060	X	3991	-0-	-2069	-0-	302	1	3688	2	N	1					85
							1	9									
10	6293	X	4128	-0-	-2165	-0-	312	1	3816	2	N	-0-					85
11	6090	X	4386	-0-	-1704	-0-	313	1	4071	2	N	2					87
							2	9									
*12	6293	X	5186	-0-	-1107	-0-	351	1	4835	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 59,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	8091	X	6106	-0-	-1985	-0-	457	1	5613	2	N	33	6	8			100
							36	9									
02	6356	X	5896	-0-	-460	-0-	438	1	5428	2	N	27	6	8			121
							30	9									
03	7037	X	6755	-0-	-282	-0-	494	1	6224	2	N	34	6	8			149
							37	9									
04	6360	X	5929	-0-	-431	-0-	438	1	5460	2	N	28					177
							31	9									
05	6572	X	4784	-0-	-1788	-0-	355	1	4410	2	N	17	169	1	6	8	19
							19	9									
06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	578	1	7166	2	N	30					49
							33	9									
07	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	528	1	6600	2	N	27					76
							30	9									
08	6758	X	6257	-0-	-501	-0-	469	1	5765	2	N	21					97
							23	9									
09	7770	X	5470	-0-	-2300	-0-	413	1	5035	2	N	20	6	8			111
							22	9									
10	8029	X	6205	-0-	-1824	-0-	467	1	5708	2	N	27					138
							30	9									
11	7770	X	5919	-0-	-1851	-0-	420	1	5474	2	N	23	6	8			155
							25	9									
12	7161	X	5953	-0-	-1208	-0-	402	1	5518	2	N	30					185
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 74,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	2139	X	1639	-0-	-500	-0-	123	1	1516	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1589	-0-	-343	-0-	119	1	1470	2	N	-0-					-0-
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	181	1	2289	2	N	-0-					-0-
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	210	1	2634	2	N	-0-					-0-
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	236	1	2947	2	N	-0-					-0-
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	213	1	2664	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2817	-0-	-128	-0-	210	1	2607	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2765	-0-	-428	-0-	207	1	2558	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2547	-0-	-543	-0-	192	1	2355	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2582	-0-	-611	-0-	196	1	2386	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2652	-0-	-228	-0-	189	1	2463	2	N	-0-					-0-
*12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	193	1	2655	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5115	X	4596	-0-	-519	-0-	346	1	4243	2	N	6	5	8			127
							7	9									
02	4704	X	4533	-0-	-171	-0-	338	1	4186	2	N	8	5	8			130
							9	9									
03	5208	X	4814	-0-	-394	-0-	353	1	4451	2	N	9	5	8			134
							10	9									
04	5040	X	4411	-0-	-629	-0-	327	1	4074	2	N	9					143
							10	9									
05	5022	X	4482	-0-	-540	-0-	335	1	4141	2	N	5	5	8			143
							6	9									
06	4860	X	4377	-0-	-483	-0-	327	1	4050	2	N	-0-					143
07	T. A.		4437	-0-	4437	4437	330	1	4107	2	N	-0-					143
08	T. A.		4312	-0-	4312	8749	324	1	3986	2	N	2					145
							2	9									
09	T. A.		4146	-0-	4146	12895	314	1	3828	2	N	4	4	8			145
							4	9									
10	T. A.		4299	-0-	4299	17194	326	1	3973	2	N	-0-					145
11	21727	X	4533	-0-	-17194	-0-	322	1	4207	2	N	4	4	8			145
							4	9									
*12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	225	1	3102	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 52,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	6634	X	2536	-0-	-4098	-0-	190	1	2337	2	N	8	5	8			86
							9	9									
02	6748	X	1342	-0-	-5406	-0-	100	1	1239	2	N	3	3	8			86
							3	9									
03	7471	X	2327	-0-	-5144	-0-	172	1	2152	2	N	3	2	8			87
							3	9									
04	5160	X	2195	-0-	-2965	-0-	161	1	2024	2	N	9					96
							10	9									
05	5332	X	2558	-0-	-2774	-0-	190	1	2366	2	N	2	2	8			96
							2	9									
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	213	1	2643	2	N	18					114
							20	9									
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	219	1	2743	2	N	16					130
							18	9									
08	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	224	1	2755	2	N	8					138
							9	9									
09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	224	1	2726	2	N	4	3	8			139
							4	9									
10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	234	1	2868	2	N	9					148
							10	9									
11	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	223	1	2886	2	N	6	3	8			151
							7	9									
*12	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	213	1	2925	2	N	12					163
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 32,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	3658	X	3243	-0-	-415	-0-	245	1	2995	2	N	3	3	8			91
							3	9									
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	249	1	3088	2	N	3	3	8			91
							3	9									
03	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	592	1	7449	2	N	14	5	8			100
							15	9									
04	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	417	1	5215	2	N	-0-					100
05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	393	1	4883	2	N	6	6	8			100
							7	9									
06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	420	1	5232	2	N	-0-					100
07	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	452	1	5642	2	N	-0-					100
08	7657	X	5668	-0-	-1989	-0-	426	1	5242	2	N	-0-					100
09	5640	X	5397	-0-	-243	-0-	408	1	4982	2	N	6	6	8			100
							7	9									
10	6107	X	4908	-0-	-1199	-0-	371	1	4537	2	N	-0-					100
11	5910	X	5035	-0-	-875	-0-	359	1	4670	2	N	5	5	8			100
							6	9									
*12	6107	X	4818	-0-	-1289	-0-	327	1	4491	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 63,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	2852	X	2733	-0-	-119	-0-	206	1	2525	2	N	2	2	8			43
							2	9									
02	2324	X	2320	-0-	-4	-0-	173	1	2144	2	N	3	3	8			43
							3	9									
03	2914	X	2265	-0-	-649	-0-	166	1	2097	2	N	2	2	8			43
							2	9									
04	2820	X	2247	-0-	-573	-0-	166	1	2081	2	N	-0-					43
05	2914	X	2055	-0-	-859	-0-	154	1	1899	2	N	2	2	8			43
							2	9									
06	2640	X	1991	-0-	-649	-0-	149	1	1842	2	N	-0-					43
07	2573	X	1803	-0-	-770	-0-	134	1	1667	2	N	2					45
							2	9									
08	2325	X	1543	-0-	-782	-0-	117	1	1426	2	N	-0-					45
09	2250	X	2247	-0-	-3	-0-	169	1	2076	2	N	2	2	8			45
							2	9									
10	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	178	1	2155	2	N	-0-					45
11	1980	X	1503	-0-	-477	-0-	107	1	1394	2	N	2	2	8			45
							2	9									
*12	2325	X	1807	-0-	-518	-0-	123	1	1684	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 24,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	5952	X	4932	-0-	-1020	-0-	372	1	4560	2	N	-0-					9
02	5096	X	4597	-0-	-499	-0-	344	1	4253	2	N	-0-					9
03	5487	X	4898	-0-	-589	-0-	361	1	4537	2	N	-0-					9
04	5280	X	4601	-0-	-679	-0-	341	1	4260	2	N	-0-					9
05	5363	X	3199	-0-	-2164	-0-	239	1	2960	2	N	-0-					9
06	4920	X	4636	-0-	-284	-0-	345	1	4291	2	N	-0-					9
07	5084	X	4735	-0-	-349	-0-	351	1	4384	2	N	-0-					9
08	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	380	1	4683	2	N	-0-					9
09	4650	X	4333	-0-	-317	-0-	328	1	4004	2	N	1					10
							1	9									
10	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	379	1	4627	2	N	-0-					10
11	4890	X	4355	-0-	-535	-0-	310	1	4045	2	N	-0-					10
*12	5053	X	4434	-0-	-619	-0-	300	1	4134	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 54,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4991	X	4658	-0-	-333	-0-	352	1	4302	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	4508	X	3837	-0-	-671	-0-	286	1	3545	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	393	1	4941	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	356	1	4448	2	N	-0-					-0-
05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	350	1	4344	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	5160	X	4506	-0-	-654	-0-	336	1	4170	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4945	-0-	-387	-0-	367	1	4578	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4675	-0-	-440	-0-	351	1	4320	2	N	4					4
							4	9									
09	4800	X	4514	-0-	-286	-0-	341	1	4167	2	N	5	5	8			4
							6	9									
10	4960	X	4529	-0-	-431	-0-	342	1	4187	2	N	-0-					4
11	4800	X	4662	-0-	-138	-0-	333	1	4323	2	N	5	5	8			4
							6	9									
*12	4960	X	4526	-0-	-434	-0-	306	1	4220	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 55,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3730	-0-	-114	-0-	282	1	3448	2	N	-0-					26
02	3528	X	3243	-0-	-285	-0-	242	1	3001	2	N	-0-					26
03	3906	X	3861	-0-	-45	-0-	284	1	3577	2	N	-0-					26
04	3780	X	3542	-0-	-238	-0-	263	1	3279	2	N	-0-					26
05	3782	X	3627	-0-	-155	-0-	271	1	3356	2	N	-0-					26
06	3750	X	3162	-0-	-588	-0-	236	1	2920	2	N	5					31
							6	9									
07	3875	X	3736	-0-	-139	-0-	277	1	3459	2	N	-0-					31
08	INC G-10		3573	-0-	3573	3573	269	1	3304	2	N	-0-					31
09	INC G-10		3481	-0-	3481	7054	262	1	3187	2	N	29					60
							32	9									
10	INC G-10		3719	-0-	3719	10773	281	1	3438	2	N	-0-					60
11	13871	X	3098	-0-	-10773	-0-	220	1	2878	2	N	-0-					60
*12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	245	1	3356	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 42,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3950	-0-	-483	-0-	297	1	3653	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3447	-0-	-557	-0-	257	1	3190	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3540	-0-	-707	-0-	260	1	3280	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	2890	-0-	-1010	-0-	213	1	2677	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3395	-0-	-635	-0-	253	1	3142	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3343	-0-	-467	-0-	248	1	3095	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3193	-0-	-620	-0-	237	1	2956	2	N	-0-					-0-
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	266	1	3276	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2288	-0-	-1042	-0-	174	1	2114	2	N	-0-					-0-
10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	286	1	3492	2	N	-0-					-0-
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	249	1	3229	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3217	-0-	-317	-0-	219	1	2998	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,061 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

01	2418	X	1466	-0-	-952	-0-	111	1	1355	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1610	-0-	-322	-0-	120	1	1490	2	N	-0-					-0-
03	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	149	1	1873	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1412	-0-	-388	-0-	105	1	1307	2	N	-0-					-0-
05	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	137	1	1707	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1498	-0-	-452	-0-	111	1	1387	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1648	-0-	-367	-0-	122	1	1526	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	120	1	1479	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1194	-0-	-306	-0-	90	1	1104	2	N	-0-					-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	143	1	1741	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	107	1	1382	2	N	-0-					-0-
*12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	90	1	1227	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

01	9176	X	6836	-0-	-2340	-0-	515	1	6313	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	8288	X	6536	-0-	-1752	-0-	488	1	6040	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	7564	X	7019	-0-	-545	-0-	517	1	6494	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	7110	X	6194	-0-	-916	-0-	458	1	5736	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	6288	-0-	-1059	-0-	469	1	5811	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
06	6990	X	5482	-0-	-1508	-0-	409	1	5073	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	6531	-0-	-692	-0-	484	1	6047	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	6420	-0-	-214	-0-	482	1	5931	2	N	6					6
							7	9									
09	6180	X	5858	-0-	-322	-0-	442	1	5409	2	N	6	6	8			6
							7	9									
10	6541	X	6510	-0-	-31	-0-	493	1	6017	2	N	-0-					6
11	6330	X	6160	-0-	-170	-0-	438	1	5715	2	N	6	6	8			6
							7	9									
*12	6541	X	6072	-0-	-469	-0-	411	1	5661	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 75,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	6901	-0-	-1872	-0-	521	1	6380	2	N	-0-			-0-
02	7392	X	6912	-0-	-480	-0-	517	1	6395	2	N	-0-			-0-
03	7905	X	7588	-0-	-317	-0-	558	1	7030	2	N	-0-			-0-
04	7590	X	6853	-0-	-737	-0-	508	1	6345	2	N	-0-			-0-
05	7843	X	6735	-0-	-1108	-0-	501	1	6234	2	N	-0-			-0-
06	7410	X	7004	-0-	-406	-0-	522	1	6482	2	N	-0-			-0-
07	7657	X	7440	-0-	-217	-0-	552	1	6888	2	N	-0-			-0-
08	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	572	1	7041	2	N	-0-			-0-
09	6990	X	6890	-0-	-100	-0-	521	1	6369	2	N	-0-			-0-
10	7440	X	7040	-0-	-400	-0-	534	1	6506	2	N	-0-			-0-
11	7380	X	5467	-0-	-1913	-0-	391	1	5076	2	N	-0-			-0-
12	7626	X	6323	-0-	-1303	-0-	429	1	5894	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,766 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3204	-0-	-1570	-0-	242	1	2962	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	3186	-0-	-1126	-0-	239	1	2947	2	N	-0-			-0-
03	3720	X	3340	-0-	-380	-0-	245	1	3095	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	2398	-0-	-1202	-0-	178	1	2220	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	2675	-0-	-952	-0-	199	1	2476	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	2443	-0-	-977	-0-	181	1	2262	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	2652	-0-	-882	-0-	196	1	2456	2	N	-0-			-0-
08	3348	X	3243	-0-	-105	-0-	244	1	2999	2	N	-0-			-0-
09	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	212	1	2575	2	N	-0-			-0-
10	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	207	1	2526	2	N	-0-			-0-
11	3150	X	2919	-0-	-231	-0-	209	1	2710	2	N	-0-			-0-
12	3255	X	3160	-0-	-95	-0-	213	1	2947	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,740 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4887	-0-	-135	-0-	369	1	4518	2	N	-0-			-0-
02	4536	X	4421	-0-	-115	-0-	330	1	4091	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	4822	-0-	-138	-0-	356	1	4466	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	4045	-0-	-755	-0-	300	1	3745	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	4934	-0-	-26	-0-	367	1	4567	2	N	-0-			-0-
06	4740	X	4400	-0-	-340	-0-	327	1	4073	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4575	-0-	-323	-0-	339	1	4236	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	4486	-0-	-443	-0-	335	1	4112	2	N	35			35
							39	9							
09	4770	X	4033	-0-	-737	-0-	305	1	3727	2	N	1			36
							1	9							
10	4929	X	4174	-0-	-755	-0-	316	1	3858	2	N	-0-			36
*11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	336	1	4372	2	N	-0-			36
*12	4588	X	4581	-0-	-7	-0-	310	1	4271	2	N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 54,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	40	1	488	2	N	-0-			-0-
02	532	N	446	-0-	-86	-0-	33	1	413	2	N	-0-			-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	38	1	491	2	N	-0-			-0-
04	510	N	372	-0-	-138	-0-	27	1	345	2	N	-0-			-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	501	2	N	-0-			-0-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	35	1	439	2	N	-0-			-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	490	2	N	-0-			-0-
08	527	N	483	-0-	-44	-0-	35	1	448	2	N	-0-			-0-
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	32	1	408	2	N	-0-			-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	41	1	505	2	N	-0-			-0-
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	31	1	397	2	N	-0-			-0-
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	496	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,847 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	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	239	1	2926	2	N	7			54
							8	9							
02	2856	X	1992	-0-	-864	-0-	149	1	1843	2	N	-0-			54
03	3100	X	2859	-0-	-241	-0-	210	1	2643	2	N	5			59
							6	9							
04	3060	X	2127	-0-	-933	-0-	158	1	1966	2	N	3			62
							3	9							
05	3162	X	1163	-0-	-1999	-0-	87	1	1076	2	N	-0-			62
06	3060	X	2953	-0-	-107	-0-	219	1	2731	2	N	3			65
							3	9							
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	219	1	2750	2	N	-0-			65
08	2852	X	1620	-0-	-1232	-0-	122	1	1496	2	N	2			67
							2	9							
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	252	1	3072	2	N	-0-			67
10	3038	X	2567	-0-	-471	-0-	195	1	2371	2	N	1			68
							1	9							
11	2940	X	1700	-0-	-1240	-0-	122	1	1576	2	N	2			70
							2	9							
12	3441	X	3032	-0-	-409	-0-	204	1	2822	2	N	5			75
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 29,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	358	1	4398	2	N	1			85
							1	9							
02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	330	1	4089	2	N	7			92
							8	9							
03	4216	X	3603	-0-	-613	-0-	266	1	3335	2	N	2			94
							2	9							
04	4590	X	3118	-0-	-1472	-0-	231	1	2886	2	N	1			95
							1	9							
05	4898	X	3630	-0-	-1268	-0-	271	1	3358	2	N	1			96
							1	9							
06	4740	X	2290	-0-	-2450	-0-	170	1	2113	2	N	6			102
							7	9							
07	4898	X	1211	-0-	-3687	-0-	90	1	1118	2	N	3			105
							3	9							
08	3317	X	2361	-0-	-956	-0-	178	1	2181	2	N	2			107
							2	9							
09	3210	X	2530	-0-	-680	-0-	192	1	2336	2	N	2			109
							2	9							
10	3317	X	393	-0-	-2924	-0-	29	1	364	2	N	-0-			109
*11	2280	X	1254	-0-	-1026	-0-	90	1	1164	2	N	-0-			109
*12	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	178	1	2428	2	N	-0-			109

TOTAL GAS PROD: 32,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	8277	X	7050	-0-	-1227	-0-	530	1	6499	2	N	19			132
							21	9							
02	7476	X	7173	-0-	-303	-0-	537	1	6634	2	N	2			134
							2	9							
03	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	601	1	7559	2	N	2			136
							2	9							
04	7890	X	7210	-0-	-680	-0-	534	1	6674	2	N	2			138
							2	9							
05	7936	X	7545	-0-	-391	-0-	562	1	6981	2	N	2			140
							2	9							
06	7890	X	7331	-0-	-559	-0-	546	1	6783	2	N	2			142
							2	9							
07	8153	X	7119	-0-	-1034	-0-	528	1	6591	2	N	-0-			142
08	8153	X	7069	-0-	-1084	-0-	531	1	6535	2	N	3			145
							3	9							
09	7320	X	6880	-0-	-440	-0-	521	1	6359	2	N	-0-			145
10	7564	X	7119	-0-	-445	-0-	540	1	6579	2	N	-0-			145
*11	7320	X	6546	-0-	-774	-0-	467	1	6079	2	N	-0-			145
*12	7130	X	6068	-0-	-1062	-0-	411	1	5657	2	N	-0-			145

TOTAL GAS PROD: 85,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	4371	X	1520	-0-	-2851	-0-	114	1	1406	2	N	-0-			16
02	3892	X	480	-0-	-3412	-0-	35	1	445	2	N	-0-			16
03	4216	X	1996	-0-	-2220	-0-	146	1	1850	2	N	-0-			16
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	461	1	5753	2	N	-0-			16
05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	405	1	5029	2	N	-0-			16
06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	370	1	4587	2	N	-0-			16
07	4929	X	2908	-0-	-2021	-0-	216	1	2692	2	N	-0-			16
08	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	447	1	5500	2	N	-0-			16
09	5430	X	4751	-0-	-679	-0-	360	1	4384	2	N	6			22
							7	9							
10	5425	X	4664	-0-	-761	-0-	353	1	4311	2	N	-0-			22
*11	5430	X	2612	-0-	-2818	-0-	186	1	2426	2	N	-0-			22
*12	5611	X	2370	-0-	-3241	-0-	161	1	2209	2	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 43,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	7471	X	7033	-0-	-438	-0-	530	1	6503	2	N	-0-			-0-
02	6944	X	5831	-0-	-1113	-0-	435	1	5396	2	N	-0-			-0-
03	7688	X	6693	-0-	-995	-0-	493	1	6200	2	N	-0-			-0-
04	7440	X	5707	-0-	-1733	-0-	423	1	5284	2	N	-0-			-0-
05	7068	X	6852	-0-	-216	-0-	510	1	6342	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	6153	-0-	-657	-0-	458	1	5695	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	5847	-0-	-849	-0-	432	1	5415	2	N	-0-			-0-
08	6851	X	5748	-0-	-1103	-0-	432	1	5316	2	N	-0-			-0-
09	6630	X	4342	-0-	-2288	-0-	329	1	4013	2	N	-0-			-0-
10	6851	X	4325	-0-	-2526	-0-	327	1	3998	2	N	-0-			-0-
11	6150	X	4494	-0-	-1656	-0-	321	1	4173	2	N	-0-			-0-
12	5859	X	5855	-0-	-4	-0-	397	1	5458	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	2721	-0-	-2270	-0-	204	1	2517	2	N	-0-			35
02	4396	X	2599	-0-	-1797	-0-	193	1	2399	2	N	6			41
							7	9							
03	4712	X	2701	-0-	-2011	-0-	199	1	2502	2	N	-0-			41
04	4320	X	2308	-0-	-2012	-0-	170	1	2137	2	N	1			42
							1	9							
05	3348	X	2352	-0-	-996	-0-	175	1	2177	2	N	-0-			42
06	2790	X	2199	-0-	-591	-0-	164	1	2035	2	N	-0-			42
07	2883	X	2166	-0-	-717	-0-	161	1	2005	2	N	-0-			42
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	313	1	3850	2	N	-0-			42
09	3000	N	3011	-0-	11	11	227	1	2784	2	N	-0-			42
10	3100	N	4240	-0-	1140	1151	321	1	3919	2	N	-0-			42
*11	5241	X	4090	-0-	-1151	-0-	292	1	3798	2	N	-0-			42
*12	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	289	1	3991	2	N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 36,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	2325	N	2031	-0-	-294	-0-	154	1	1875	2	N	2	2	8			3
							2	9									
02	2212	N	1661	-0-	-551	-0-	125	1	1534	2	N	2	2	8			3
							2	9									
03	2108	N	2042	-0-	-66	-0-	149	1	1891	2	N	2	2	8			3
							2	9									
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	166	1	2068	2	N	-0-					3
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	186	1	2316	2	N	2	2	8			3
							2	9									
06	1980	N	1136	-0-	-844	-0-	85	1	1051	2	N	-0-					3
07	2294	N	2003	-0-	-291	-0-	149	1	1854	2	N	-0-					3
08	2511	N	1842	-0-	-669	-0-	138	1	1704	2	N	-0-					3
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	142	1	1734	2	N	2	2	8			3
							2	9									
10	2015	N	1120	-0-	-895	-0-	85	1	1035	2	N	-0-					3
11	1770	N	1659	-0-	-111	-0-	119	1	1539	2	N	1	1	8			3
							1	9									
*12	1953	N	1716	-0-	-237	-0-	117	1	1599	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 21,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	8184	X	7531	-0-	-653	-0-	568	1	6955	2	N	7	7	8			10
							8	9									
02	7392	X	6780	-0-	-612	-0-	507	1	6264	2	N	8	8	8			10
							9	9									
03	7905	X	7894	-0-	-11	-0-	581	1	7304	2	N	8	8	8			10
							9	9									
04	7650	X	7027	-0-	-623	-0-	520	1	6507	2	N	-0-					10
05	7750	X	7616	-0-	-134	-0-	568	1	7039	2	N	8	8	8			10
							9	9									
06	7650	X	7251	-0-	-399	-0-	540	1	6711	2	N	-0-					10
07	7905	X	7767	-0-	-138	-0-	575	1	7180	2	N	11					21
							12	9									
08	7905	X	7490	-0-	-415	-0-	563	1	6927	2	N	-0-					21
09	7380	X	7073	-0-	-307	-0-	535	1	6530	2	N	7	7	8			21
							8	9									
10	7781	X	7391	-0-	-390	-0-	560	1	6831	2	N	-0-					21
11	7530	X	7196	-0-	-334	-0-	513	1	6675	2	N	7	7	8			21
							8	9									
*12	7781	X	2829	-0-	-4952	-0-	192	1	2637	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 83,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 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	3278	-0-	-1062	-0-	247	1	3031	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3139	-0-	-585	-0-	234	1	2905	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	2698	-0-	-743	-0-	199	1	2499	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2740	-0-	-590	-0-	202	1	2538	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3006	-0-	-466	-0-	224	1	2782	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3074	-0-	-286	-0-	230	1	2844	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2838	-0-	-634	-0-	210	1	2628	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2865	-0-	-142	-0-	216	1	2649	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2976	-0-	-84	-0-	225	1	2751	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	3106	-0-	-56	-0-	236	1	2870	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	3025	-0-	-35	-0-	215	1	2810	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2698	-0-	-371	-0-	183	1	2515	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

01	5363	X	4589	-0-	-774	-0-	346	1	4240	2	N	3					39
							3	9									
02	4844	X	4307	-0-	-537	-0-	321	1	3982	2	N	4					43
							4	9									
03	5363	X	4663	-0-	-700	-0-	342	1	4317	2	N	4					47
							4	9									
04	4860	X	4188	-0-	-672	-0-	310	1	3877	2	N	1					48
							1	9									
05	5022	X	4768	-0-	-254	-0-	355	1	4409	2	N	4					52
							4	9									
06	4620	X	4434	-0-	-186	-0-	330	1	4104	2	N	-0-					52
07	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	362	1	4524	2	N	1					53
							1	9									
08	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	373	1	4579	2	N	6					59
							7	9									
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	353	1	4313	2	N	4					63
							4	9									
10	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	383	1	4681	2	N	-0-					63
11	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	345	1	4496	2	N	2					65
							2	9									
*12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	332	1	4563	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 56,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5530	-0-	-205	-0-	416	1	5108	2	N	5					31
							6	9									
02	5236	X	5072	-0-	-164	-0-	379	1	4685	2	N	7					38
							8	9									
03	5797	X	5368	-0-	-429	-0-	394	1	4972	2	N	2					40
							2	9									
04	5610	X	4833	-0-	-777	-0-	359	1	4474	2	N	-0-					40
05	5704	X	5081	-0-	-623	-0-	379	1	4702	2	N	-0-					40
06	5430	X	5221	-0-	-209	-0-	388	1	4824	2	N	8					48
							9	9									
07	5611	X	5592	-0-	-19	-0-	412	1	5160	2	N	18					66
							20	9									
08	5363	X	5261	-0-	-102	-0-	394	1	4859	2	N	7					73
							8	9									
09	5220	X	4987	-0-	-233	-0-	378	1	4609	2	N	-0-					73
10	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	432	1	5268	2	N	-0-					73
*11	5400	X	5127	-0-	-273	-0-	365	1	4762	2	N	-0-					73
*12	5580	X	4816	-0-	-764	-0-	327	1	4489	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 62,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5277	-0-	-582	-0-	397	1	4874	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	5292	X	4886	-0-	-406	-0-	365	1	4515	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	5859	X	5461	-0-	-398	-0-	403	1	5052	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	5520	X	5114	-0-	-406	-0-	379	1	4735	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5017	-0-	-594	-0-	373	1	4638	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	5280	X	4865	-0-	-415	-0-	362	1	4503	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4829	-0-	-627	-0-	359	1	4470	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5341	-0-	-53	-0-	400	1	4921	2	N	18					18
							20	9									
09	5100	X	5095	-0-	-5	-0-	386	1	4703	2	N	5	5	8			18
							6	9									
10	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	388	1	4742	2	N	-0-					18
*11	5160	X	4435	-0-	-725	-0-	316	1	4113	2	N	5	5	8			18
							6	9									
*12	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	379	1	5206	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 61,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4934	-0-	-553	-0-	373	1	4561	2	N	-0-					68
02	4956	X	4397	-0-	-559	-0-	329	1	4068	2	N	-0-					68
03	5177	X	4550	-0-	-627	-0-	336	1	4214	2	N	-0-					68
04	4950	X	4383	-0-	-567	-0-	324	1	4059	2	N	-0-					68
05	4929	X	4603	-0-	-326	-0-	344	1	4259	2	N	-0-					68
06	4770	X	4398	-0-	-372	-0-	327	1	4071	2	N	-0-					68
07	4867	X	4386	-0-	-481	-0-	324	1	4062	2	N	-0-					68
08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	362	1	4463	2	N	-0-					68
09	4440	X	3713	-0-	-727	-0-	279	1	3401	2	N	30					98
							33	9									
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	379	1	4615	2	N	-0-					98
*11	4680	X	4472	-0-	-208	-0-	319	1	4153	2	N	-0-					98
*12	4836	X	4302	-0-	-534	-0-	292	1	4010	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 53,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 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	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	268	1	3284	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2176	-0-	-652	-0-	163	1	2013	2	N	-0-					-0-
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	257	1	3222	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	2682	-0-	-768	-0-	198	1	2484	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2494	-0-	-1071	-0-	186	1	2308	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2376	-0-	-1074	-0-	178	1	2198	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2370	-0-	-1102	-0-	175	1	2195	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	1569	-0-	-1903	-0-	117	1	1452	2	N	-0-					-0-
09	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	328	1	3995	2	N	-0-					-0-
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	280	1	3425	2	N	-0-					-0-
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	237	1	3079	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	1893	-0-	-2571	-0-	128	1	1765	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9238	X	8403	-0-	-835	-0-	632	1	7762	2	N	8	8	8			44
							9	9									
02	8344	X	7589	-0-	-755	-0-	566	1	7014	2	N	8	8	8			44
							9	9									
03	9238	X	8460	-0-	-778	-0-	622	1	7829	2	N	8	8	8			44
							9	9									
04	8670	X	7659	-0-	-1011	-0-	566	1	7091	2	N	2					46
							2	9									
05	8959	X	7786	-0-	-1173	-0-	580	1	7197	2	N	8	8	8			46
							9	9									
06	8190	X	7657	-0-	-533	-0-	570	1	7087	2	N	-0-					46
07	8463	X	8387	-0-	-76	-0-	622	1	7765	2	N	-0-					46
08	8463	X	7450	-0-	-1013	-0-	560	1	6890	2	N	-0-					46
09	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	584	1	7120	2	N	8	8	8			46
							9	9									
10	8401	X	7571	-0-	-830	-0-	573	1	6998	2	N	-0-					46
*11	8130	X	8127	-0-	-3	-0-	579	1	7539	2	N	8	8	8			46
							9	9									
*12	8401	X	7524	-0-	-877	-0-	510	1	7014	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 94,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	3875	X	3311	-0-	-564	-0-	250	1	3061	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	3060	-0-	-244	-0-	228	1	2832	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	3159	-0-	-499	-0-	233	1	2926	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	2772	-0-	-618	-0-	205	1	2567	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	2950	-0-	-491	-0-	219	1	2731	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	2836	-0-	-434	-0-	210	1	2626	2	N	-0-			-0-
07	3379	X	2865	-0-	-514	-0-	213	1	2652	2	N	-0-			-0-
08	3162	X	2735	-0-	-427	-0-	206	1	2529	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	1649	-0-	-1201	-0-	125	1	1524	2	N	-0-			-0-
10	2945	X	1138	-0-	-1807	-0-	87	1	1051	2	N	-0-			-0-
11	2850	X	1411	-0-	-1439	-0-	101	1	1310	2	N	-0-			-0-
12	2852	X	1393	-0-	-1459	-0-	94	1	1299	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,279 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	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	288	1	3521	2	N	-0-			9
02	2800	N	3392	-0-	592	592	254	1	3138	2	N	-0-			9
03	3100	N	2721	-0-	-379	213	201	1	2520	2	N	-0-			9
04	3544	X	3331	-0-	-213	-0-	246	1	3085	2	N	-0-			9
05	2759	X	2725	-0-	-34	-0-	204	1	2521	2	N	-0-			9
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	233	1	2883	2	N	-0-			9
07	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	266	1	3319	2	N	-0-			9
08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	237	1	2922	2	N	-0-			9
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	250	1	3063	2	N	13			22
							14	9							
10	2759	X	2707	-0-	-52	-0-	205	1	2502	2	N	-0-			22
11	2670	X	1716	-0-	-954	-0-	122	1	1591	2	N	3			25
							3	9							
*12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	210	1	2901	2	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 36,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	5642	X	4134	-0-	-1508	-0-	312	1	3822	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	4992	-0-	-104	-0-	373	1	4619	2	N	-0-			-0-
03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	394	1	4945	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	4415	-0-	-745	-0-	327	1	4088	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	5072	-0-	-446	-0-	379	1	4693	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	4552	-0-	-788	-0-	339	1	4213	2	N	-0-			-0-
07	5518	X	5141	-0-	-377	-0-	382	1	4759	2	N	-0-			-0-
08	5332	X	5212	-0-	-120	-0-	391	1	4821	2	N	-0-			-0-
09	4920	X	2422	-0-	-2498	-0-	183	1	2239	2	N	-0-			-0-
10	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	481	1	5867	2	N	-0-			-0-
11	5040	X	4803	-0-	-237	-0-	342	1	4461	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	5191	-0-	-17	-0-	353	1	4838	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	4402	X	3943	-0-	-459	-0-	297	1	3646	2	N	-0-					54
02	3864	X	3294	-0-	-570	-0-	246	1	3048	2	N	-0-					54
03	4278	X	4194	-0-	-84	-0-	309	1	3885	2	N	-0-					54
04	4140	X	3263	-0-	-877	-0-	242	1	3021	2	N	-0-					54
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	385	1	4775	2	N	1					55
							1	9									
06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	311	1	3861	2	N	2					57
							2	9									
07	4185	X	4052	-0-	-133	-0-	301	1	3750	2	N	1					58
							1	9									
08	4557	X	4238	-0-	-319	-0-	318	1	3920	2	N	-0-					58
09	4410	X	4154	-0-	-256	-0-	314	1	3840	2	N	-0-					58
10	4557	X	4392	-0-	-165	-0-	333	1	4057	2	N	2					60
							2	9									
*11	4170	X	3200	-0-	-970	-0-	229	1	2971	2	N	-0-					60
*12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	301	1	4137	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 48,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	340	1	4163	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3413	-0-	-395	-0-	255	1	3158	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	2619	-0-	-946	-0-	193	1	2426	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3455	-0-	-835	-0-	256	1	3199	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3452	-0-	-981	-0-	257	1	3195	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3319	-0-	-971	-0-	248	1	3071	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3400	-0-	-382	-0-	251	1	3149	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3315	-0-	-250	-0-	250	1	3065	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3153	-0-	-297	-0-	239	1	2914	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	688	-0-	-2753	-0-	52	1	636	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2902	-0-	-428	-0-	206	1	2696	2	N	-0-					-0-
*12	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	315	1	4348	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

01	6944	X	4968	-0-	-1976	-0-	375	1	4593	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	3028	-0-	-3244	-0-	227	1	2801	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	5548	-0-	-1396	-0-	409	1	5139	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	4648	-0-	-1412	-0-	344	1	4304	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5759	-0-	-69	-0-	429	1	5330	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5047	-0-	-323	-0-	376	1	4671	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4867	-0-	-682	-0-	362	1	4505	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	4784	-0-	-982	-0-	359	1	4425	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4454	-0-	-1126	-0-	338	1	4116	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5052	-0-	-714	-0-	383	1	4669	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	3986	-0-	-1054	-0-	284	1	3702	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4006	-0-	-861	-0-	271	1	3735	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

01	3565	X	3294	-0-	-271	-0-	248	1	3046	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	3019	-0-	-201	-0-	225	1	2794	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3239	-0-	-233	-0-	239	1	3000	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2869	-0-	-491	-0-	213	1	2656	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3070	-0-	-309	-0-	230	1	2840	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2941	-0-	-299	-0-	219	1	2722	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3263	-0-	-85	-0-	242	1	3021	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3096	-0-	-128	-0-	233	1	2863	2	N	-0-					-0-
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	244	1	2975	2	N	-0-					-0-
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	254	1	3089	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	1701	-0-	-1449	-0-	122	1	1579	2	N	-0-					-0-
*12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	236	1	3244	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

01	6448	X	5364	-0-	-1084	-0-	405	1	4953	2	N	5	5	8			115
							6	9									
02	5824	X	4973	-0-	-851	-0-	371	1	4596	2	N	5	5	8			115
							6	9									
03	6448	X	5422	-0-	-1026	-0-	397	1	5011	2	N	13	5	8			123
							14	9									
04	6000	X	4249	-0-	-1751	-0-	313	1	3925	2	N	10					133
							11	9									
05	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	422	1	5252	2	N	12	5	8			140
							13	9									
06	5340	X	5123	-0-	-217	-0-	382	1	4732	2	N	8					148
							9	9									
07	5518	X	5160	-0-	-358	-0-	383	1	4777	2	N	-0-					148
08	5580	X	5141	-0-	-439	-0-	386	1	4746	2	N	8					156
							9	9									
09	5400	X	4970	-0-	-430	-0-	376	1	4588	2	N	5	5	8			156
							6	9									
10	5580	X	4791	-0-	-789	-0-	362	1	4429	2	N	-0-					156
11	5130	X	4997	-0-	-133	-0-	356	1	4635	2	N	5	5	8			156
							6	9									
*12	5146	X	5093	-0-	-53	-0-	345	1	4748	2	N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 60,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	2992	-0-	-3735	-0-	225	1	2767	2	N	-0-			37
02	6076	X	2367	-0-	-3709	-0-	178	1	2189	2	N	-0-			37
03	6665	X	2567	-0-	-4098	-0-	189	1	2378	2	N	-0-			37
04	6450	X	2099	-0-	-4351	-0-	155	1	1944	2	N	-0-			37
05	5704	X	2115	-0-	-3589	-0-	157	1	1958	2	N	-0-			37
06	2910	X	2122	-0-	-788	-0-	158	1	1964	2	N	-0-			37
07	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	409	1	5113	2	N	-0-			37
08	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	444	1	5456	2	N	-0-			37
09	3000	N	6384	-0-	3384	3384	483	1	5901	2	N	-0-			37
10	9849	X	6465	-0-	-3384	-0-	490	1	5975	2	N	-0-			37
*11	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	420	1	5474	2	N	-0-			37
*12	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	359	1	4940	2	N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 49,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	3565	X	2649	-0-	-916	-0-	201	1	2448	2	N	-0-			-0-
02	3220	X	2206	-0-	-1014	-0-	166	1	2040	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	2505	-0-	-1029	-0-	184	1	2321	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	2266	-0-	-1154	-0-	167	1	2099	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	2619	-0-	-915	-0-	195	1	2424	2	N	-0-			-0-
06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	210	1	2626	2	N	-0-			-0-
07	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	213	1	2647	2	N	-0-			-0-
08	2604	X	2543	-0-	-61	-0-	192	1	2351	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2528	-0-	-322	-0-	192	1	2336	2	N	-0-			-0-
10	2945	X	2646	-0-	-299	-0-	201	1	2445	2	N	-0-			-0-
11	2850	X	2816	-0-	-34	-0-	200	1	2616	2	N	-0-			-0-
12	2852	X	2661	-0-	-191	-0-	181	1	2480	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	3255	X	2688	-0-	-567	-0-	204	1	2484	2	N	-0-			-0-
02	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	210	1	2600	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	2397	-0-	-734	-0-	176	1	2221	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	2346	-0-	-684	-0-	173	1	2173	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	2285	-0-	-815	-0-	170	1	2115	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2421	-0-	-579	-0-	181	1	2240	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2374	-0-	-726	-0-	175	1	2199	2	N	-0-			-0-
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	189	1	2316	2	N	-0-			-0-
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	186	1	2261	2	N	-0-			-0-
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	192	1	2340	2	N	-0-			-0-
11	2430	N	2334	-0-	-96	-0-	166	1	2168	2	N	-0-			-0-
12	2542	N	2477	-0-	-65	-0-	169	1	2308	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,616 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	3193	X	1251	-0-	-1942	-0-	94	1	1157	2	N	-0-			139
02	3108	X	464	-0-	-2644	-0-	35	1	429	2	N	-0-			139
03	3658	X	1255	-0-	-2403	-0-	93	1	1162	2	N	-0-			139
04	3540	X	94	-0-	-3446	-0-	6	1	88	2	N	-0-			139
05	3658	X	56	-0-	-3602	-0-	3	1	53	2	N	-0-			139
06	1200	X	57	-0-	-1143	-0-	3	1	54	2	N	-0-			139
07	1240	X	793	-0-	-447	-0-	59	1	734	2	N	-0-			139
08	877	X	877	-0-	-0-	-0-	67	1	809	2	N	1			140
							1	9							
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	N	1			141
							1	9							
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	2	N	-0-			141
*11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	49	1	632	2	N	-0-			141
*12	3100	N	4836	-0-	1736	1736	327	1	4509	2	N	-0-			141

TOTAL GAS PROD: 10,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4371	X	3592	-0-	-779	-0-	271	1	3320	2	N	1			91
							1	9							
02	3556	X	3261	-0-	-295	-0-	244	1	3017	2	N	-0-			91
03	3844	X	3806	-0-	-38	-0-	280	1	3526	2	N	-0-			91
04	3720	X	3283	-0-	-437	-0-	242	1	3041	2	N	-0-			91
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	289	1	3584	2	N	-0-			91
06	3690	X	3659	-0-	-31	-0-	272	1	3387	2	N	-0-			91
07	3813	X	3677	-0-	-136	-0-	272	1	3405	2	N	-0-			91
08	3875	X	3559	-0-	-316	-0-	268	1	3291	2	N	-0-			91
09	3750	X	3408	-0-	-342	-0-	259	1	3149	2	N	-0-			91
10	3875	X	3519	-0-	-356	-0-	266	1	3253	2	N	-0-			91
*11	3660	X	3555	-0-	-105	-0-	253	1	3302	2	N	-0-			91
*12	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	239	1	3290	2	N	-0-			91

TOTAL GAS PROD: 42,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	256	1	3150	2	N	6			63
							7	9							
02	3304	X	3202	-0-	-102	-0-	239	1	2963	2	N	-0-			63
03	3658	X	3489	-0-	-169	-0-	257	1	3224	2	N	7			70
							8	9							
04	3540	X	3150	-0-	-390	-0-	233	1	2915	2	N	2			72
							2	9							
05	3534	X	3289	-0-	-245	-0-	245	1	3038	2	N	5			77
							6	9							
06	3420	X	3201	-0-	-219	-0-	239	1	2960	2	N	2			79
							2	9							
07	3534	X	3347	-0-	-187	-0-	248	1	3098	2	N	1			80
							1	9							
08	3503	X	3296	-0-	-207	-0-	248	1	3040	2	N	7			87
							8	9							
09	3210	X	1167	-0-	-2043	-0-	88	1	1078	2	N	1			88
							1	9							
10	3348	X	1198	-0-	-2150	-0-	91	1	1107	2	N	-0-			88
11	3240	X	1419	-0-	-1821	-0-	101	1	1318	2	N	-0-			88
12	3348	X	992	-0-	-2356	-0-	67	1	924	2	N	1			89
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 31,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	3472	X	2866	-0-	-606	-0-	216	1	2650	2	N	-0-			83
02	3136	X	2989	-0-	-147	-0-	225	1	2764	2	N	-0-			83
03	3410	X	3072	-0-	-338	-0-	225	1	2847	2	N	-0-			83
04	3210	X	2197	-0-	-1013	-0-	163	1	2034	2	N	-0-			83
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	253	1	3127	2	N	-0-			83
06	3210	X	2710	-0-	-500	-0-	201	1	2509	2	N	-0-			83
07	3317	X	2815	-0-	-502	-0-	208	1	2606	2	N	1			84
							1	9							
08	3379	X	2586	-0-	-793	-0-	193	1	2391	2	N	2			86
							2	9							
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	227	1	2783	2	N	247			333
							272	9							
10	3379	X	3093	-0-	-286	-0-	234	1	2859	2	N	-0-			333
*11	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	217	1	2818	2	N	-0-			333
*12	3379	X	2994	-0-	-385	-0-	203	1	2791	2	N	-0-			333

TOTAL GAS PROD: 35,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	245	1 2 9	3009	2	N	2	2	8			-0-
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	213	1 3 9	2621	2	N	3	3	8			-0-
03	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	225	1 3 9	2821	2	N	3	3	8			-0-
04	3150	X	2754	-0-	-396	-0-	204	1	2550	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2909	-0-	-346	-0-	216	1 3 9	2690	2	N	3	3	8			-0-
06	3150	X	2928	-0-	-222	-0-	219	1	2709	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	3000	-0-	-131	-0-	222	1	2778	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2632	-0-	-406	-0-	198	1 3 9	2431	2	N	3					3
09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	224	1 3 9	2742	2	N	3	3	8			3
10	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	225	1	2760	2	N	-0-					3
11	2940	X	2227	-0-	-713	-0-	159	1 3 9	2065	2	N	3	3	8			3
*12	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	198	1	2714	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 34,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 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	2015	X	1835	-0-	-180	-0-	137	1	1696	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2072	X	1643	-0-	-429	-0-	123	1	1518	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2294	X	1967	-0-	-327	-0-	145	1	1820	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2220	X	1720	-0-	-500	-0-	128	1	1592	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	2065	-0-	-12	-0-	154	1	1909	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	158	1	1967	2	N	-0-					-0-
07	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	149	1	1872	2	N	-0-					-0-
08	2077	X	1963	-0-	-114	-0-	146	1	1815	2	N	2					2
							2	9									
09	2130	X	2114	-0-	-16	-0-	160	1	1952	2	N	2	2	8			2
							2	9									
10	2201	X	1908	-0-	-293	-0-	146	1	1762	2	N	-0-					2
11	2130	X	1940	-0-	-190	-0-	139	1	1799	2	N	2	2	8			2
							2	9									
*12	2170	X	1661	-0-	-509	-0-	113	1	1548	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 22,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	5859	X	5525	-0-	-334	-0-	416	1	5092	2	N	15	5	8			81
							17	9									
02	5292	X	4880	-0-	-412	-0-	365	1	4503	2	N	11	5	8			87
							12	9									
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	429	1	5412	2	N	16	5	8			98
							18	9									
04	5610	X	5023	-0-	-587	-0-	371	1	4639	2	N	12					110
							13	9									
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	425	1	5281	2	N	11	5	8			116
							12	9									
06	5670	X	5079	-0-	-591	-0-	377	1	4691	2	N	10					126
							11	9									
07	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	446	1	5568	2	N	9					135
							10	9									
08	5549	X	5228	-0-	-321	-0-	391	1	4827	2	N	9					144
							10	9									
09	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	414	1	5057	2	N	6	5	8			145
							7	9									
10	5549	X	5501	-0-	-48	-0-	415	1	5075	2	N	10					155
							11	9									
11	5370	X	3814	-0-	-1556	-0-	261	1	3407	2	N	133	5	8			283
							146	9									
12	5549	X	5078	-0-	-471	-0-	344	1	4730	2	N	4					287
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 63,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	581	-0-	-690	-0-	44	1	537	2	N	-0-					109
02	1148	X	895	-0-	-253	-0-	67	1	828	2	N	-0-					109
03	1271	X	336	-0-	-935	-0-	24	1	312	2	N	-0-					109
04	3000	N	3565	-0-	565	565	265	1	3300	2	N	-0-					109
05	2031	N	1466	-0-	-565	-0-	110	1	1356	2	N	-0-					109
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	41	1	512	2	N	-0-					109
07	1271	X	745	-0-	-526	-0-	55	1	690	2	N	-0-					109
08	1271	X	77	-0-	-1194	-0-	5	1	57	2	N	14					123
							15	9									
09	1230	X	85	-0-	-1145	-0-	6	1	79	2	N	-0-					123
10	1271	X	42	-0-	-1229	-0-	3	1	39	2	N	-0-					123
*11	720	X	318	-0-	-402	-0-	23	1	295	2	N	-0-					123
*12	744	X	77	-0-	-667	-0-	6	1	71	2	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 8,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	2139	N	1253	-0-	-886	-0-	94	1	1157	2	N	2	2	8			40
							2	9									
02	1708	N	1591	-0-	-117	-0-	119	1	1471	2	N	1	1	8			40
							1	9									
03	1736	N	1288	-0-	-448	-0-	94	1	1192	2	N	2	2	8			40
							2	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	108	1	1362	2	N	-0-					40
05	1767	N	1260	-0-	-507	-0-	93	1	1166	2	N	1	1	8			40
							1	9									
06	1260	N	788	-0-	-472	-0-	58	1	730	2	N	-0-					40
07	1519	N	1168	-0-	-351	-0-	87	1	1081	2	N	-0-					40
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	96	1	1181	2	N	-0-					40
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	90	1	1085	2	N	1	1	8			40
							1	9									
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	143	1	1749	2	N	-0-					40
*11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	124	1	1615	2	N	2	2	8			40
							2	9									
*12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	108	1	1478	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 16,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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	2511	X	5	-0-	-2506	-0-	3	2	2	9	N	2	2	8			123
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	61	1	763	2	N	2					125
							2	9									
03	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	217	1	2733	2	N	13	2	8			136
							14	9									
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					136
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	76	1	961	2	N	2	1	8			137
							2	9									
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	68	1	853	2	N	-0-					137
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	N	-0-					137
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	68	1	841	2	N	2					139
							2	9									
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	67	1	821	2	N	1	1	8			139
							1	9									
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	44	1	535	2	N	-0-					139
*11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	47	1	609	2	N	1	1	8			139
							1	9									
*12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	63	1	863	2	N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 10,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	3751	X	3047	-0-	-704	-0-	227	1	2803	2	N	15	3	8			102
							17	9									
02	3052	X	2713	-0-	-339	-0-	201	1	2498	2	N	13	3	8			112
							14	9									
03	3503	X	2320	-0-	-1183	-0-	169	1	2141	2	N	9	3	8			118
							10	9									
04	3390	X	15	-0-	-3375	-0-	14	2	1	9	N	1					119
05	3503	X	382	-0-	-3121	-0-	29	1	352	2	N	1	1	8			119
							1	9									
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	283	1	3504	2	N	8					127
							9	9									
07	3007	X	2930	-0-	-77	-0-	216	1	2703	2	N	10					137
							11	9									
08	2325	X	819	-0-	-1506	-0-	62	1	757	2	N	-0-					137
09	3810	X	3674	-0-	-136	-0-	277	1	3387	2	N	9	2	8			144
							10	9									
10	3937	X	2925	-0-	-1012	-0-	221	1	2693	2	N	10					154
							11	9									
11	3810	X	2448	-0-	-1362	-0-	174	1	2264	2	N	9	3	8			160
							10	9									
12	3782	X	1499	-0-	-2283	-0-	102	1	1388	2	N	8					168
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 26,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5213	-0-	-367	-0-	393	1	4820	2	N	-0-					26
02	4928	X	4780	-0-	-148	-0-	357	1	4423	2	N	-0-					26
03	5456	X	4778	-0-	-678	-0-	353	1	4425	2	N	-0-					26
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	392	1	4901	2	N	2					28
							2	9									
05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	412	1	5116	2	N	-0-					28
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	390	1	4833	2	N	-0-					28
07	5487	X	5198	-0-	-289	-0-	385	1	4813	2	N	-0-					28
08	5518	X	5506	-0-	-12	-0-	415	1	5091	2	N	-0-					28
09	5340	X	5242	-0-	-98	-0-	396	1	4846	2	N	-0-					28
10	5518	X	4788	-0-	-730	-0-	362	1	4426	2	N	-0-					28
*11	5340	X	4985	-0-	-355	-0-	355	1	4630	2	N	-0-					28
*12	5518	X	4970	-0-	-548	-0-	336	1	4634	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 61,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	465	1	5694	2	N	18	1	8			132
							20	9									
02	4256	X	2969	-0-	-1287	-0-	222	1	2740	2	N	6	5	8			133
							7	9									
03	3658	X	2661	-0-	-997	-0-	196	1	2461	2	N	4	3	8			134
							4	9									
04	5340	X	4578	-0-	-762	-0-	339	1	4232	2	N	6					140
							7	9									
05	5518	X	4848	-0-	-670	-0-	361	1	4480	2	N	6	4	8			142
							7	9									
06	5340	X	3467	-0-	-1873	-0-	259	1	3206	2	N	2					144
							2	9									
07	4743	X	3443	-0-	-1300	-0-	254	1	3188	2	N	1					145
							1	9									
08	4836	X	2082	-0-	-2754	-0-	157	1	1922	2	N	3					148
							3	9									
09	4680	X	4629	-0-	-51	-0-	351	1	4275	2	N	3	3	8			148
							3	9									
10	4836	X	3948	-0-	-888	-0-	298	1	3650	2	N	-0-					148
11	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	287	1	3740	2	N	4	4	8			148
							4	9									
*12	4774	X	2511	-0-	-2263	-0-	170	1	2341	2	N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 45,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	166	1	2030	2	N	-0-					45
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	149	1	1847	2	N	1					46
							1	9									
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	126	1	1595	2	N	3					49
							3	9									
04	2130	N	1488	-0-	-642	-0-	111	1	1377	2	N	-0-					49
05	2201	N	1389	-0-	-812	-0-	102	1	1267	2	N	18					67
							20	9									
06	1680	N	1321	-0-	-359	-0-	99	1	1222	2	N	-0-					67
07	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	114	1	1409	2	N	-0-					67
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	174	1	2136	2	N	-0-					67
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	136	1	1659	2	N	-0-					67
10	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	111	1	1356	2	N	-0-					67
11	2250	N	1675	-0-	-575	-0-	119	1	1556	2	N	-0-					67
*12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	137	1	1868	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 20,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	2325	X	1813	-0-	-512	-0-	137	1	1676	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1462	-0-	-330	-0-	108	1	1354	2	N	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	140	1	1758	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	120	1	1502	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	119	1	1474	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1495	-0-	-335	-0-	111	1	1384	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1408	-0-	-266	-0-	105	1	1303	2	N	-0-					-0-
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	161	1	1992	2	N	-0-					-0-
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	140	1	1712	2	N	-0-					-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	126	1	1536	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1694	-0-	-376	-0-	121	1	1573	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1657	-0-	-265	-0-	111	1	1546	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	2937	-0-	-1744	-0-	221	1	2713	2	N	3					75
							3	9									
02	4060	X	3978	-0-	-82	-0-	297	1	3675	2	N	5					80
							6	9									
03	4340	X	4200	-0-	-140	-0-	309	1	3887	2	N	4					84
							4	9									
04	4200	X	3809	-0-	-391	-0-	283	1	3525	2	N	1					85
							1	9									
05	4402	X	3965	-0-	-437	-0-	295	1	3667	2	N	3					88
							3	9									
06	4260	X	3814	-0-	-446	-0-	283	1	3530	2	N	1					89
							1	9									
07	4402	X	3869	-0-	-533	-0-	286	1	3580	2	N	3					92
							3	9									
08	4185	X	3699	-0-	-486	-0-	277	1	3419	2	N	3					95
							3	9									
09	3840	X	3512	-0-	-328	-0-	265	1	3247	2	N	-0-					95
10	3968	X	3175	-0-	-793	-0-	240	1	2934	2	N	1					96
							1	9									
*11	3810	X	2917	-0-	-893	-0-	208	1	2709	2	N	-0-					96
*12	3875	X	3731	-0-	-144	-0-	254	1	3477	2	N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 43,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	133	1	1629	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1538	-0-	-30	-0-	117	1	1421	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1013	-0-	-723	-0-	75	1	938	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	973	-0-	-707	-0-	73	1	900	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1005	-0-	-700	-0-	76	1	929	2	N	-0-					-0-
06	990	N	979	-0-	-11	-0-	73	1	906	2	N	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	75	1	924	2	N	-0-					-0-
08	992	N	989	-0-	-3	-0-	74	1	915	2	N	-0-					-0-
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	151	1	1836	2	N	-0-					-0-
10	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	228	1	2779	2	N	-0-					-0-
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	183	1	2387	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	111	1	1528	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,461 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	4588	X	2611	-0-	-1977	-0-	473	1	2138	2	N	-0-					78
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	531	1	3526	2	N	10					88
							11	9									
03	4402	X	3645	-0-	-757	-0-	521	1	3116	2	N	7					95
							8	9									
04	3840	X	2274	-0-	-1566	-0-	448	1	1826	2	N	-0-					95
05	4495	X	3658	-0-	-837	-0-	519	1	3095	2	N	40					135
							44	9									
06	4350	X	3300	-0-	-1050	-0-	472	1	2811	2	N	15					150
							17	9									
07	4495	X	4232	-0-	-263	-0-	537	1	3677	2	N	16					166
							18	9									
08	3658	X	2500	-0-	-1158	-0-	422	1	2078	2	N	-0-					166
09	3540	X	2501	-0-	-1039	-0-	404	1	2083	2	N	13					179
							14	9									
10	4247	X	3882	-0-	-365	-0-	495	1	3373	2	N	13					192
							14	9									
11	4110	X	2793	-0-	-1317	-0-	433	1	2345	2	N	14	177	1			29
							15	9									
12	4247	X	3250	-0-	-997	-0-	417	1	2833	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 38,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

01	1116	N	762	-0-	-354	-0-	138	1	624	2	N	-0-					80
02	924	N	434	-0-	-490	-0-	57	1	377	2	N	-0-					80
03	744	N	656	-0-	-88	-0-	94	1	562	2	N	-0-					80
04	750	N	339	-0-	-411	-0-	67	1	272	2	N	-0-					80
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	71	1	421	2	N	-0-					80
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	127	1	758	2	N	-0-					80
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	119	1	813	2	N	-0-					80
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	163	1	802	2	N	-0-					80
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	159	1	817	2	N	-0-					80
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	119	1	809	2	N	-0-					80
11	930	N	783	-0-	-147	-0-	122	1	661	2	N	-0-					80
*12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	158	1	1075	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 9,385 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					47
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					47
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					47
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					47
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					47
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					47
10	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			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: 23 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	961	N	943	-0-	-18	-0-	171	1	772	2	N	-0-					15
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	118	1	784	2	N	-0-					15
03	2046	N	1164	-0-	-882	-0-	167	1	997	2	N	-0-					15
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	241	1	983	2	N	-0-					15
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	192	1	1142	2	N	-0-					15
06	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	157	1	937	2	N	-0-					15
07	1271	N	986	-0-	-285	-0-	126	1	860	2	N	-0-					15
08	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	196	1	967	2	N	-0-					15
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	193	1	997	2	N	-0-					15
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	168	1	1144	2	N	-0-					15
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	201	1	1089	2	N	-0-					15
*12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	206	1	1397	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 14,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

01	14B2 EXT	12	-0-	12	57	12	3			N	-0-					-0-
02	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	14B DENY	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
04	14B DENY	32	-0-	32	37	32	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY	24	-0-	24	61	24	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	7	-0-	7	68	7	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	20	-0-	20	88	20	3			N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	8	-0-	8	96	8	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY	20	-0-	20	116	20	3			N	-0-					-0-
10	14B DENY	15	-0-	15	131	15	3			N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATARA ANDOVER I LLC 643257
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	239	1	3647	2	N	4					109
							4	9									
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	223	1	3299	2	N	-0-					109
03	3069	X	2514	-0-	-555	-0-	263	1	2251	2	N	-0-					109
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	300	1	2884	2	N	-0-					109
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	285	1	3071	2	N	-0-					109
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	326	1	3126	2	N	-0-					109
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	337	1	3423	2	N	-0-					109
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	364	1	3705	2	N	-0-					109
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	335	1	3239	2	N	-0-					109
10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	361	1	3531	2	N	-0-					109
11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	317	1	2974	2	N	-0-					109
12	3069	X	2851	-0-	-218	-0-	284	1	2567	2	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 41,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	125	1	1909	2	N	12			175
							13	9							
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	122	1	1812	2	N	-0-			175
03	2108	N	1543	-0-	-565	-0-	160	1	1371	2	N	11			186
							12	9							
04	1980	N	1663	-0-	-317	-0-	157	1	1506	2	N	-0-			186
05	2139	N	2012	-0-	-127	-0-	171	1	1841	2	N	-0-			186
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	189	1	1814	2	N	-0-			186
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	202	1	2052	2	N	-0-			186
08	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	171	1	1739	2	N	-0-			186
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	198	1	1915	2	N	-0-			186
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	234	1	2290	2	N	-0-			186
11	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	266	1	2496	2	N	-0-			186
12	2170	N	1830	-0-	-340	-0-	182	1	1648	2	N	-0-			186

TOTAL GAS PROD: 24,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	144	1	2193	2	N	8			69
							9	9							
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	132	1	1961	2	N	-0-			69
03	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	228	1	1950	2	N	-0-			69
04	2280	N	2074	-0-	-206	-0-	195	1	1878	2	N	1			70
							1	9							
05	2325	N	2152	-0-	-173	-0-	183	1	1969	2	N	-0-			70
06	2100	N	2085	-0-	-15	-0-	197	1	1888	2	N	-0-			70
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	214	1	2172	2	N	-0-			70
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	203	1	2070	2	N	-0-			70
09	2100	N	1974	-0-	-126	-0-	185	1	1789	2	N	-0-			70
10	2387	N	1895	-0-	-492	-0-	176	1	1719	2	N	-0-			70
11	2190	N	1765	-0-	-425	-0-	170	1	1595	2	N	-0-			70
12	2046	N	1393	-0-	-653	-0-	139	1	1254	2	N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 24,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1023	N	878	-0-	-145	-0-	64	1	814	2	N	-0-			60
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	57	1	734	2	N	-0-			60
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	89	1	826	2	N	-0-			60
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	49	1	819	2	N	-0-			60
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	46	1	883	2	N	-0-			60
06	900	N	734	-0-	-166	-0-	36	1	698	2	N	-0-			60
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	42	1	837	2	N	-0-			60
08	930	N	645	-0-	-285	-0-	32	1	613	2	N	-0-			60
09	720	N	588	-0-	-132	-0-	31	1	557	2	N	-0-			60
10	868	N	364	-0-	-504	-0-	19	1	345	2	N	-0-			60
11	630	N	491	-0-	-139	-0-	26	1	465	2	N	-0-			60
12	620	N	393	-0-	-227	-0-	24	1	369	2	N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 8,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	151	1	1916	2	N	-0-			-0-
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	142	1	1811	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	198	1	1825	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1669	-0-	-341	-0-	95	1	1574	2	N	-0-			-0-
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	108	1	2084	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
06	1950	N	1890	-0-	-60	-0-	92	1	1798	2	N	-0-			-0-
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	95	1	1895	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	1961	-0-	-240	-0-	96	1	1865	2	N	-0-			-0-
09	1890	N	1872	-0-	-18	-0-	97	1	1775	2	N	-0-			-0-
10	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	95	1	1762	2	N	-0-			-0-
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	110	1	1985	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	1697	-0-	-225	-0-	104	1	1593	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	941	-0-	-206	-0-	58	1	882	2	N	1			219
							1	9							
02	896	N	895	-0-	-1	-0-	57	1	838	2	N	-0-			219
03	1023	N	898	-0-	-125	-0-	93	1	794	2	N	10			229
							11	9							
04	900	N	848	-0-	-52	-0-	80	1	768	2	N	-0-			229
05	992	N	985	-0-	-7	-0-	84	1	901	2	N	-0-			229
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	84	1	805	2	N	-0-			229
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	88	1	899	2	N	-0-			229
08	992	N	905	-0-	-87	-0-	81	1	824	2	N	-0-			229
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	102	1	990	2	N	-0-			229
10	992	N	940	-0-	-52	-0-	87	1	853	2	N	-0-			229
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	95	1	891	2	N	-0-			229
12	1116	N	884	-0-	-232	-0-	88	1	796	2	N	-0-			229

TOTAL GAS PROD: 11,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	40	1	604	2	N	-0-			20
02	588	N	527	-0-	-61	-0-	33	1	494	2	N	-0-			20
03	527	N	386	-0-	-141	-0-	40	1	346	2	N	-0-			20
04	630	N	345	-0-	-285	-0-	33	1	312	2	N	-0-			20
05	589	N	355	-0-	-234	-0-	30	1	325	2	N	-0-			20
06	360	N	241	-0-	-119	-0-	23	1	218	2	N	-0-			20
07	372	N	222	-0-	-150	-0-	20	1	202	2	N	-0-			20
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	57	1	582	2	N	-0-			20
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	60	1	583	2	N	-0-			20
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	14	1	140	2	N	-0-			20
11	630	N	96	-0-	-534	-0-	9	1	87	2	N	-0-			20
12	651	N	270	-0-	-381	-0-	27	1	243	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 4,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	226	1	2875	2	N	-0-					77
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	199	1	2548	2	N	1	1	1			77
							1	9									
03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	336	1	3100	2	N	1	1	1			77
							1	9									
04	2700	X	2271	-0-	-429	-0-	129	1	2141	2	N	1	1	8			77
							1	9									
05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	189	1	3648	2	N	-0-					77
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	141	1	2774	2	N	-0-					77
07	2790	X	1192	-0-	-1598	-0-	57	1	1134	2	N	1	1	8			77
							1	9									
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	175	1	3405	2	N	-0-					77
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	176	1	3217	2	N	-0-					77
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	217	1	4031	2	N	1	1	8			77
							1	9									
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	173	1	3126	2	N	1	1	8			77
							1	9									
12	2790	X	2762	-0-	-28	-0-	169	1	2593	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 36,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5494	-0-	-396	-0-	401	1	5093	2	N	-0-					32
02	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	351	1	4488	2	N	1	1	1			32
							1	9									
03	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	571	1	5271	2	N	1	1	1			32
							1	9									
04	4650	X	4314	-0-	-336	-0-	246	1	4068	2	N	-0-					32
05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	257	1	4961	2	N	1	1	8			32
							1	9									
06	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	244	1	4799	2	N	-0-					32
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	236	1	4696	2	N	-0-					32
08	5549	X	5024	-0-	-525	-0-	246	1	4777	2	N	1	1	8			32
							1	9									
09	5040	X	4546	-0-	-494	-0-	236	1	4310	2	N	-0-					32
10	5208	X	4726	-0-	-482	-0-	241	1	4484	2	N	1	1	8			32
							1	9									
11	5040	X	4247	-0-	-793	-0-	222	1	4025	2	N	-0-					32
12	5022	X	3678	-0-	-1344	-0-	224	1	3454	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 57,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	99	1	1021	2	N	2					102
							2	9									
02	1176	N	1011	-0-	-165	-0-	105	1	906	2	N	-0-					102
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	148	1	1102	2	N	1	1	1			102
							1	9									
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	148	1	1082	2	N	2	1	8			103
							2	9									
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	136	1	1098	2	N	-0-					103
06	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	129	1	965	2	N	-0-					103
07	1271	N	1007	-0-	-264	-0-	134	1	873	2	N	-0-					103
08	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	172	1	991	2	N	1	1	8			103
							1	9									
09	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	164	1	866	2	N	1	1	8			103
							1	9									
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	136	1	989	2	N	-0-					103
11	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	138	1	931	2	N	-0-					103
12	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	141	1	864	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 13,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3134	-0-	-369	-0-	229	1	2905	2	N	-0-					50
02	2996	X	2956	-0-	-40	-0-	215	1	2741	2	N	-0-					50
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	329	1	3040	2	N	-0-					50
04	3210	X	2686	-0-	-524	-0-	153	1	2527	2	N	5					55
							6	9									
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	167	1	3215	2	N	-0-					55
06	3210	X	3122	-0-	-88	-0-	151	1	2971	2	N	-0-					55
07	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	154	1	3053	2	N	1	1	8			55
							1	9									
08	3379	X	3018	-0-	-361	-0-	148	1	2870	2	N	-0-					55
09	3270	X	2838	-0-	-432	-0-	147	1	2691	2	N	-0-					55
10	3379	X	2721	-0-	-658	-0-	139	1	2582	2	N	-0-					55
11	3120	X	2609	-0-	-511	-0-	137	1	2472	2	N	-0-					55
12	3193	X	1671	-0-	-1522	-0-	102	1	1569	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 34,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	231	1	3514	2	N	3					119
							3	9									
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	189	1	2802	2	N	-0-					119
03	2883	X	2490	-0-	-393	-0-	260	1	2230	2	N	-0-					119
04	2940	X	2581	-0-	-359	-0-	243	1	2337	2	N	1	1	8			119
							1	9									
05	3038	X	2996	-0-	-42	-0-	255	1	2741	2	N	-0-					119
06	2940	X	2781	-0-	-159	-0-	262	1	2519	2	N	-0-					119
07	3038	X	2852	-0-	-186	-0-	255	1	2597	2	N	-0-					119
08	3007	X	2680	-0-	-327	-0-	240	1	2440	2	N	-0-					119
09	2910	X	2132	-0-	-778	-0-	200	1	1932	2	N	-0-					119
10	3007	X	2755	-0-	-252	-0-	243	1	2379	2	N	121	1	8			239
							133	9									
11	2580	N	2311	-0-	-269	-0-	223	1	2088	2	N	-0-					239
12	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	216	1	1958	2	N	-0-					239

TOTAL GAS PROD: 32,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8044	-0-	-3302	-0-	587	1	7457	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	7875	-0-	-693	-0-	571	1	7303	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	953	1	8803	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	9180	X	5945	-0-	-3235	-0-	339	1	5606	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	7579	-0-	-1473	-0-	373	1	7206	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	7245	-0-	-1935	-0-	351	1	6894	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8197	-0-	-1289	-0-	393	1	7803	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	8060	X	6990	-0-	-1070	-0-	342	1	6648	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	7192	-0-	-128	-0-	373	1	6819	2	N	-0-					-0-
10	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	412	1	7670	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	6983	-0-	-817	-0-	366	1	6617	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	6143	-0-	-1917	-0-	375	1	5768	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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	27156	X	23982	-0-	-3174	-0-	1751	1	22231	2	N	-0-					-0-
02	24528	X	21451	-0-	-3077	-0-	1557	1	19894	2	N	-0-					-0-
03	20088	X	19042	-0-	-1046	-0-	1861	1	17178	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
04	23220	X	14998	-0-	-8222	-0-	855	1	14142	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	23994	X	17161	-0-	-6833	-0-	845	1	16314	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	25118	X	25118	-0-	-0-	-0-	1217	1	23901	2	N	-0-					-0-
07	28171	X	28171	-0-	-0-	-0-	1350	1	26821	2	N	-0-					-0-
08	26585	X	26585	-0-	-0-	-0-	1301	1	25284	2	N	-0-					-0-
09	22878	X	22878	-0-	-0-	-0-	1188	1	21690	2	N	-0-					-0-
10	23881	X	23881	-0-	-0-	-0-	1218	1	22662	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	23452	X	23452	-0-	-0-	-0-	1228	1	22224	2	N	-0-					-0-
*12	21437	X	21437	-0-	-0-	-0-	1308	1	20129	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	50499	X	42576	-0-	-7923	-0-	42576	2			N	-0-					-0-
02	45612	X	41698	-0-	-3914	-0-	41697	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	57175	X	57175	-0-	-0-	-0-	5321	1	51848	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
04	44940	X	41741	-0-	-3199	-0-	2601	1	39139	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	46159	X	44960	-0-	-1199	-0-	2875	1	42082	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	54570	X	49876	-0-	-4694	-0-	3021	1	46855	2	N	-0-					-0-
07	56389	X	50005	-0-	-6384	-0-	3138	1	46866	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	49018	X	49018	-0-	-0-	-0-	3179	1	45839	2	N	-0-					-0-
09	46152	X	46152	-0-	-0-	-0-	3056	1	43094	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	47003	X	47003	-0-	-0-	-0-	3203	1	43796	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	43235	X	43235	-0-	-0-	-0-	3079	1	40155	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	44511	X	44511	-0-	-0-	-0-	3191	1	41320	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 557,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35340	X	29482	-0-	-5858	-0-	29482	2			N	-0-					-0-
02	31920	X	29051	-0-	-2869	-0-	29050	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	42372	X	42372	-0-	-0-	-0-	3787	1	38581	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	32842	X	32842	-0-	-0-	-0-	1826	1	31015	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	35744	X	35744	-0-	-0-	-0-	2023	1	33720	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	39210	X	36797	-0-	-2413	-0-	2078	1	34719	2	N	-0-					-0-
07	40517	X	35725	-0-	-4792	-0-	2137	1	33586	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	34376	X	34376	-0-	-0-	-0-	2153	1	32223	2	N	-0-					-0-
09	32580	X	30564	-0-	-2016	-0-	2033	1	28530	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	33666	X	29323	-0-	-4343	-0-	2045	1	27276	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	32580	X	28016	-0-	-4564	-0-	1988	1	26028	2	N	-0-					-0-
12	33666	X	29843	-0-	-3823	-0-	2131	1	27712	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	12400	X	11051	-0-	-1349	-0-	807	1	10244	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	9862	-0-	-1086	-0-	716	1	9145	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	11842	X	10881	-0-	-961	-0-	1063	1	9816	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	11250	X	8316	-0-	-2934	-0-	474	1	7841	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11253	X	10877	-0-	-376	-0-	536	1	10339	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	10680	X	9677	-0-	-1003	-0-	469	1	9208	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	9666	-0-	-1246	-0-	463	1	9203	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	9218	-0-	-1663	-0-	451	1	8766	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	10530	X	8707	-0-	-1823	-0-	452	1	8253	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	10881	X	8822	-0-	-2059	-0-	450	1	8371	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	9690	X	8374	-0-	-1316	-0-	439	1	7934	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	9672	X	7936	-0-	-1736	-0-	484	1	7452	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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	73749	X	62589	-0-	-11160	-0-	62589	2			N	-0-					-0-
02	65912	X	55483	-0-	-10429	-0-	55481	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	79181	X	79181	-0-	-0-	-0-	7787	1	71391	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
04	64530	X	59482	-0-	-5048	-0-	3997	1	55483	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	68194	X	68194	-0-	-0-	-0-	4498	1	63694	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	74100	X	70039	-0-	-4061	-0-	4622	1	65417	2	N	-0-					-0-
07	76570	X	68691	-0-	-7879	-0-	4769	1	63922	2	N	-0-					-0-
08	63612	X	61645	-0-	-1967	-0-	4598	1	57045	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	62938	X	62938	-0-	-0-	-0-	4632	1	58304	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	63612	X	59548	-0-	-4064	-0-	4749	1	54793	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	61560	X	56395	-0-	-5165	-0-	4605	1	51789	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	63612	X	55930	-0-	-7682	-0-	4722	1	51208	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 760,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1524	-0-	-2010	-0-	1523	2	1	9	N	1					36
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3295	2	2	9	N	2					38
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3531	2	2	9	N	2					40
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2702	2	7	9	N	6					46
05	3658	X	2633	-0-	-1025	-0-	2627	2	6	9	N	5					51
06	3540	X	3098	-0-	-442	-0-	3081	2	17	9	N	15					66
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3708	2	7	9	N	6					72
08	DLQ G-10		3571	-0-	3571	3571	3564	2	7	9	N	6					78
09	DLQ G-10		3576	-0-	3576	7147	3573	2	3	9	N	3					81
10	10771	X	3624	-0-	-7147	-0-	3622	2	2	9	N	2					83
*11	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2338	2	2	9	N	2					85
12	3720	X	1071	-0-	-2649	-0-	1069	2	2	9	N	2					87

TOTAL GAS PROD: 34,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1227	-0-	-261	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1086	-0-	-146	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1076	-0-	-154	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1069	-0-	-264	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
*11	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	341	-0-	-775	-0-	341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	119	1	3830	2	Y	17	6	8			25
							19	9									
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	77	1	2568	2	Y	11	24	1			12
							12	9									
03	3162	X	3073	-0-	-89	-0-	92	1	2966	2	Y	14	2	8			24
							15	9									
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	102	1	3415	2	Y	12	2	8			34
							13	9									
05	3162	X	1061	-0-	-2101	-0-	26	1	1028	2	Y	6	26	1	1	8	13
							7	9									
06	3060	X	2165	-0-	-895	-0-	56	1	2095	2	Y	13	4	8			22
							14	9									
07	3162	X	1438	-0-	-1724	-0-	1431	2	7	9	Y	6					28
08	3162	X	1710	-0-	-1452	-0-	48	1	1662	2	Y	-0-					28
09	3060	X	2132	-0-	-928	-0-	63	1	2067	2	Y	2	2	8			28
							2	9									
10	2232	X	1947	-0-	-285	-0-	61	1	1885	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
11	2160	X	1744	-0-	-416	-0-	37	1	1706	2	Y	1	22	1	1	8	6
							1	9									
12	2201	X	1888	-0-	-313	-0-	53	1	1833	2	Y	2	2	8			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 12606 PERF.12280 - 12376

01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	616	N	495	-0-	-121	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	581	-0-	-559	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	636	-0-	-418	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	744	N	525	-0-	-219	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	570	N	365	-0-	-205	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	510	N	127	-0-	-383	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

01	37543	X	37543	-0-	-0-	-0-	36964	2	579	9	Y	526	459	1	5	8	174
02	25480	X	20545	-0-	-4935	-0-	20251	2	294	9	Y	267	271	1			170
03	28210	X	26210	-0-	-2000	-0-	25874	2	336	9	Y	305	349	1			126
04	27300	X	22192	-0-	-5108	-0-	21888	2	304	9	Y	276	289	1			113
05	28210	X	17299	-0-	-10911	-0-	17069	2	230	9	Y	209	227	1	3	8	92
06	27300	X	18934	-0-	-8366	-0-	18694	2	240	9	Y	218	221	1			89
07	26195	X	18146	-0-	-8049	-0-	17953	2	193	9	Y	175	186	1			78
08	15541	X	15541	-0-	-0-	-0-	15410	2	131	9	Y	119	106	1			91
09	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	14001	2	145	9	Y	132	133	1			90
10	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	14218	2	168	9	Y	153	176	1			67
11	21075	X	21075	-0-	-0-	-0-	20844	2	231	9	Y	210	162	1			115
*12	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	14389	2	172	9	Y	156	125	1			146

TOTAL GAS PROD: 240,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,746

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

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	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-	6	1			-0-
02	2800	N	7137	-0-	4337	4337	7137	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1630	-0-	-1470	2867	1630	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3039	-0-	39	2906	3039	2			Y	-0-					-0-
05	45580	X	42674	-0-	-2906	-0-	42089	2	585	9	Y	532	289	1	7	8	236
06	35013	X	35013	-0-	-0-	-0-	34554	2	459	9	Y	417	482	1			171
07	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8172	2	90	9	Y	82	217	1			36
08	42687	X	16634	-0-	-26053	-0-	16490	2	144	9	Y	131	67	1			100
09	41310	X	17191	-0-	-24119	-0-	17008	2	183	9	Y	166	153	1			113
10	42687	X	17218	-0-	-25469	-0-	17010	2	208	9	Y	189	219	1			83
11	35010	X	15185	-0-	-19825	-0-	15013	2	172	9	Y	156	154	1			85
12	17763	X	14191	-0-	-3572	-0-	14018	2	173	9	Y	157	95	1			147

TOTAL GAS PROD: 180,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,830

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	8315	X	3823	-0-	-4492	-0-	3823	2	Y	-0-	2
02	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2	Y	-0-	2
03	1643	X	919	-0-	-724	-0-	919	2	Y	-0-	2
04	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2	Y	-0-	2
05	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	Y	-0-	2
06	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2	Y	-0-	2
07	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2	Y	-0-	2
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2	Y	-0-	2
09	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2	Y	-0-	2
10	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2	Y	-0-	2
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2	Y	-0-	2
*12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2	Y	-0-	2

TOTAL GAS PROD: 28,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1150	-0-	-1175	-0-	1150	2	Y	-0-	4	1	-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	Y	-0-			-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	Y	-0-			-0-
04	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2	Y	-0-			-0-
05	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2	Y	-0-			-0-
06	750	N	629	-0-	-121	-0-	629	2	Y	-0-			-0-
07	744	N	547	-0-	-197	-0-	547	2	Y	-0-			-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	Y	-0-			-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	Y	-0-			-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	Y	-0-			-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	Y	-0-			-0-
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	30	1	1173	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
02	1344	N	1094	-0-	-250	-0-	24	1	1069	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	1581	N	938	-0-	-643	-0-	24	1	913	2	Y	1					2
							1	9									
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	29	1	1280	2	Y	3					5
							3	9									
05	1209	N	897	-0-	-312	-0-	18	1	878	2	Y	1					6
							1	9									
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	27	1	1114	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
07	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	1024	2	1	9	Y	1					4
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	36	1	1314	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	47	1	1676	2	Y	1					5
							1	9									
10	3100	N	6946	-0-	3846	3846	219	1	6717	2	Y	9	5	1	3	8	6
							10	9									
11	3000	N	5651	-0-	2651	6497	164	1	5487	2	Y	-0-					6
*12	3100	N	1780	-0-	-1320	5177	47	1	1733	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 25,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 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	1891	N	1576	-0-	-315	-0-	44	1	1532	2	N	-0-					122
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	31	1	1568	2	N	7					129
							8	9									
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	36	1	1726	2	N	-0-					129
04	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	31	1	1404	2	N	10					139
							11	9									
05	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	43	1	1711	2	N	6					145
							7	9									
06	1710	N	1250	-0-	-460	-0-	28	1	1222	2	N	-0-					145
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					145
08	1767	N	1416	-0-	-351	-0-	1416	2			N	-0-					145
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	43	1	1667	2	N	-0-					145
10	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	21	1	1444	2	N	-0-					145
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	43	1	2054	2	N	-0-					145
*12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	54	1	2457	2	N	8					153
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 20,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	552	-0-	-64	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	587	-0-	-281	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	343	-0-	-497	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	307	-0-	-313	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	264	-0-	-306	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					9
02	1624	N	745	-0-	-879	-0-	745	2			N	-0-					9
03	1364	N	882	-0-	-482	-0-	882	2			N	-0-					9
04	1290	N	860	-0-	-430	-0-	860	2			N	-0-					9
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					9
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					9
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					9
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					9
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					9
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					9
11	2310	N	2173	-0-	-137	-0-	2173	2			N	-0-					9
*12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 19,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					84
02	140	N	66	-0-	-74	-0-	66	2			N	-0-					84
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					84
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					84
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					84
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					84
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					84
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					84
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					84
*10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					84
*11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					84
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

01	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	101	1	3399	2	N	14	2	8				70
							15	9										
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	75	1	2982	2	N	47	75	1	1	8		41
							52	9										
03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	129	1	4510	2	N	1	1	8				41
							1	9										
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	95	1	3603	2	N	5	2	8				44
							6	9										
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	95	1	3985	2	N	2	2	8				44
							2	9										
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	133	1	4537	2	N	5	5	8				44
							6	9										
07	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-						44
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	129	1	4553	2	N	26	9	8				61
							29	9										
09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	126	1	4254	2	N	4	4	8				61
							4	9										
10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	115	1	4309	2	N	5						66
							6	9										
11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	107	1	4149	2	N	28	64	1				30
							31	9										
*12	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	140	1	4637	2	N	1	1	8				30
							1	9										

TOTAL GAS PROD: 50,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					8
02	168	N	83	-0-	-85	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					8
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					8
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					8
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	Y	-0-					8
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	268	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					8
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					8
09	270	N	57	-0-	-213	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					8
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	2	Y	-0-					8
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	51	1	1227	2	Y	-0-					8
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1455	-0-	-405	-0-	40	1	1411	2	Y	4	4	8			58
							4	9									
02	1652	N	1281	-0-	-371	-0-	46	1	1234	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
03	1643	N	1290	-0-	-353	-0-	42	1	1244	2	Y	4	4	8			58
							4	9									
04	1410	N	994	-0-	-416	-0-	23	1	969	2	Y	2	2	8			58
							2	9									
05	1426	N	1120	-0-	-306	-0-	26	1	1093	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	45	1	1303	2	Y	5	5	8			58
							6	9									
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					58
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	59	1	1919	2	Y	2	2	8			58
							2	9									
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	59	1	1820	2	Y	-0-					58
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	50	1	1526	2	Y	-0-					58
11	1920	N	349	-0-	-1571	-0-	14	1	335	2	Y	-0-					58
12	1953	N	1469	-0-	-484	-0-	35	1	1433	2	Y	1	1	8			58
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1341	-0-	-699	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1778	-0-	-330	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1464	-0-	-576	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1530	-0-	-237	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4159	-0-	1159	1159	4159	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2932	-0-	-168	991	2932	2			N	-0-					-0-
11	2616	N	1625	-0-	-991	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
*12	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3292	-0-	192	192	82	1	3201	2	Y	8	4	1			9
							9	9									
02	2800	N	2673	-0-	-127	65	59	1	2611	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
03	2881	N	2816	-0-	-65	-0-	71	1	2741	2	Y	4					7
							4	9									
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	67	1	2990	2	Y	6					13
							7	9									
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	62	1	2978	2	Y	3					16
							3	9									
06	1410	X	1160	-0-	-250	-0-	28	1	1130	2	Y	2	13	1			5
							2	9									
07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3615	2	2	9	Y	2					7
08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	93	1	3434	2	Y	3					10
							3	9									
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	93	1	3341	2	Y	3					13
							3	9									
10	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	118	1	3614	2	Y	5	12	1			6
							6	9									
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	82	1	2731	2	Y	-0-					6
*12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	107	1	3946	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 37,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	2914	X	401	-0-	-2513	-0-	10	1	390	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	6	1	254	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	50	1	1938	2	Y	3					3
							3	9									
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	50	1	2223	2	Y	5					8
							6	9									
05	3100	N	3382	-0-	282	282	69	1	3309	2	Y	4					12
							4	9									
06	3000	N	3303	-0-	303	585	78	1	3219	2	Y	5	10	1			7
							6	9									
07	3100	N	3323	-0-	223	808	3321	2	2	9	Y	2					9
08	4026	X	3218	-0-	-808	-0-	85	1	3130	2	Y	3					12
							3	9									
09	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	81	1	2895	2	Y	2					14
							2	9									
10	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	84	1	2585	2	Y	4	13	1			5
							4	9									
11	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	63	1	2091	2	Y	-0-					5
*12	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	52	1	1907	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 27,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3527	X	3527	-0-	-0-		-0-		106	1	3403	2	Y	16	4	8			15
									18	9									
02	2800	N	3842	-0-	1042		1042		111	1	3711	2	Y	18	15	1			18
									20	9									
03	3100	N	2761	-0-	-339		703		83	1	2664	2	Y	13	2	8			29
									14	9									
04	1843	X	1140	-0-	-703		-0-		33	1	1103	2	Y	4	1	8			32
									4	9									
05	1773	X	1773	-0-	-0-		-0-		44	1	1718	2	Y	10	26	1	2	8	14
									11	9									
06	2672	X	2672	-0-	-0-		-0-		69	1	2585	2	Y	16	4	8			26
									18	9									
07	2900	X	2900	-0-	-0-		-0-		2887	2	13	9	Y	12					38
08	1615	X	1615	-0-	-0-		-0-		45	1	1570	2	Y	-0-					38
09	663	X	663	-0-	-0-		-0-		19	1	643	2	Y	1	1	8			38
									1	9									
10	682	X	284	-0-	-398		-0-		9	1	275	2	Y	-0-					38
11	660	N	344	-0-	-316		-0-		7	1	337	2	Y	-0-	30	1			8
*12	2094	N	2094	-0-	-0-		-0-		59	1	2033	2	Y	2	2	8			8
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4649	X	4649	-0-	-0-		-0-		116	1	4520	2	Y	12	12	1			14
									13	9									
02	4424	X	3544	-0-	-880		-0-		79	1	3462	2	Y	3	14	1			3
									3	9									
03	4898	X	4833	-0-	-65		-0-		121	1	4704	2	Y	7					10
									8	9									
04	4740	X	4059	-0-	-681		-0-		89	1	3961	2	Y	8	2	8			16
									9	9									
05	4836	X	3330	-0-	-1506		-0-		68	1	3258	2	Y	4					20
									4	9									
06	4680	X	2519	-0-	-2161		-0-		60	1	2455	2	Y	4	16	1			8
									4	9									
07	4836	X	3262	-0-	-1574		-0-		3260	2	2	9	Y	2					10
08	4836	X	4343	-0-	-493		-0-		114	1	4225	2	Y	4					14
									4	9									
09	4611	X	4611	-0-	-0-		-0-		125	1	4482	2	Y	4					18
									4	9									
10	4048	X	4048	-0-	-0-		-0-		128	1	3913	2	Y	6	17	1			7
									7	9									
11	4200	X	3239	-0-	-961		-0-		94	1	3145	2	Y	-0-					7
*12	5497	X	5497	-0-	-0-		-0-		145	1	5352	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 47,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3352	X	3352	-0-		-0-	-0-	101 17	1 9	3234	2	Y	15	4	8			25
02	2968	X	2361	-0-		-607	-0-	68 17	1 9	2276	2	Y	15	24	1	5	8	11
03	3718	X	3718	-0-		-0-	-0-	111 18	1 9	3589	2	Y	16	2	8			25
04	3240	X	2991	-0-		-249	-0-	86 12	1 9	2893	2	Y	11	2	8			34
05	3348	X	3140	-0-		-208	-0-	78 21	1 9	3041	2	Y	19	27	1	4	8	22
06	3600	X	3004	-0-		-596	-0-	78 20	1 9	2906	2	Y	18	5	8			35
07	3720	X	2886	-0-		-834	-0-	2872	2	14	9	Y	13					48
08	3720	X	3066	-0-		-654	-0-	86	1	2980	2	Y	-0-					48
09	3030	X	2660	-0-		-370	-0-	78 3	1 9	2579	2	Y	3	3	8			48
10	3541	X	3541	-0-		-0-	-0-	110 1	1 9	3430	2	Y	1	1	8			48
11	3000	X	2134	-0-		-866	-0-	46 3	1 9	2085	2	Y	3	38	1	1	8	12
*12	4610	X	4610	-0-		-0-	-0-	130 3	1 9	4477	2	Y	3	3	8			12

TOTAL GAS PROD: 37,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	113	1	4408	2	Y	11	11	1			13
							12	9									
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	98	1	4310	2	Y	4	13	1			4
							4	9									
03	4681	X	3494	-0-	-1187	-0-	88	1	3400	2	Y	5					9
							6	9									
04	4530	X	3051	-0-	-1479	-0-	67	1	2977	2	Y	6					15
							7	9									
05	4681	X	3073	-0-	-1608	-0-	63	1	3007	2	Y	3					18
							3	9									
06	4530	X	3545	-0-	-985	-0-	84	1	3455	2	Y	5	14	1			9
							6	9									
07	4681	X	4264	-0-	-417	-0-	4261	2	3	9	Y	3					12
08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	113	1	4184	2	Y	3					15
							3	9									
09	3540	X	3320	-0-	-220	-0-	90	1	3227	2	Y	3					18
							3	9									
10	4278	X	4245	-0-	-33	-0-	134	1	4104	2	Y	6	17	1			7
							7	9									
11	4170	X	2622	-0-	-1548	-0-	76	1	2546	2	Y	-0-					7
12	4309	X	1938	-0-	-2371	-0-	51	1	1887	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 42,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	44	1	1405	2	Y	6	2	8			12
							7	9									
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	36	1	1210	2	Y	5	12	1			5
							6	9									
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	56	1	1810	2	Y	9	1	8			13
							10	9									
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	28	1	956	2	Y	4	1	8			16
							4	9									
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	33	1	1284	2	Y	8	13	1	1	8	10
							9	9									
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	47	1	1743	2	Y	11	3	8			18
							12	9									
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1646	2	8	9	Y	7					25
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	44	1	1520	2	Y	-0-					25
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	39	1	1293	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	42	1	1296	2	Y	-0-					25
11	690	N	557	-0-	-133	-0-	12	1	545	2	Y	-0-	20	1			5
*12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	39	1	1346	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	2914	X	1962	-0-	-952	-0-	59	1	1893	2	Y	9	2	8			19
							10	9									
02	2072	X	1917	-0-	-155	-0-	55	1	1852	2	Y	9	19	1	1	8	8
							10	9									
03	2294	X	2186	-0-	-108	-0-	65	1	2110	2	Y	10	1	8			17
							11	9									
04	1890	N	1710	-0-	-180	-0-	49	1	1654	2	Y	6	1	8			22
							7	9									
05	2108	N	1658	-0-	-450	-0-	41	1	1606	2	Y	10	18	1	2	8	12
							11	9									
06	2130	N	2021	-0-	-109	-0-	52	1	1956	2	Y	12	3	8			21
							13	9									
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2391	2	11	9	Y	10					31
08	3100	N	3102	-0-	2	2	87	1	3015	2	Y	-0-					31
09	2492	N	2490	-0-	-2	-0-	73	1	2415	2	Y	2	2	8			31
							2	9									
10	2294	N	1661	-0-	-633	-0-	52	1	1608	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
11	2220	N	1541	-0-	-679	-0-	33	1	1507	2	Y	1	25	1			7
							1	9									
12	2294	N	2092	-0-	-202	-0-	59	1	2031	2	Y	2	2	8			7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	95	1	3708	2	Y	10	7	1			11
							11	9									
02	2800	N	3656	-0-	856	856	81	1	3571	2	Y	4	11	1			4
							4	9									
03	3477	X	2621	-0-	-856	-0-	66	1	2551	2	Y	4					8
							4	9									
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	71	1	3155	2	Y	6					14
							7	9									
05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	108	1	5185	2	Y	6					20
							7	9									
06	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	114	1	4670	2	Y	7	16	1			11
							8	9									
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4063	2	3	9	Y	3					14
08	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	124	1	4585	2	Y	4					18
							4	9									
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	118	1	4233	2	Y	3					21
							3	9									
10	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	160	1	4895	2	Y	7	20	1			8
							8	9									
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	90	1	3020	2	Y	41	2	8			47
							45	9									
*12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	98	1	3597	2	Y	89	8	8			128
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 48,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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	5518	X	4219	-0-	-1299	-0-	128	1	4091	2	Y	-0-					25
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	63	1	4766	2	Y	-0-					25
03	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	92	1	7210	2	Y	-0-					25
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	135	1	4623	2	Y	-0-					25
05	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	199	1	5808	2	Y	-0-					25
06	5100	X	5020	-0-	-80	-0-	227	1	4793	2	Y	-0-					25
07	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			Y	-0-					25
08	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	254	1	5443	2	Y	-0-					25
09	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	269	1	5711	2	Y	-0-					25
10	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	431	1	5364	2	Y	-0-					25
11	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	414	1	5109	2	Y	-0-					25
12	5270	X	4060	-0-	-1210	-0-	211	1	3849	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 65,113 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	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	198	1	7724	2	Y	20	12	1	2	8	21
							22	9									
02	5404	X	5266	-0-	-138	-0-	117	1	5142	2	Y	6	22	1	1	8	4
							7	9									
03	6448	X	5261	-0-	-1187	-0-	132	1	5121	2	Y	7					11
							8	9									
04	6240	X	4055	-0-	-2185	-0-	89	1	3957	2	Y	8	1	8			18
							9	9									
05	6448	X	3331	-0-	-3117	-0-	68	1	3259	2	Y	4					22
							4	9									
06	6240	X	3001	-0-	-3239	-0-	71	1	2926	2	Y	4	18	1			8
							4	9									
07	5828	X	3126	-0-	-2702	-0-	3124	2	2	9	Y	2					10
08	5270	X	4039	-0-	-1231	-0-	106	1	3930	2	Y	3					13
							3	9									
09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	110	1	3943	2	Y	3					16
							3	9									
10	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	159	1	4875	2	Y	7	15	1			8
							8	9									
11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	121	1	4039	2	Y	-0-					8
*12	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	154	1	5660	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 55,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	2263	X	2072	-0-	-191	-0-	52	1	2014	2	Y	5	11	1			7
							6	9									
02	2436	X	1830	-0-	-606	-0-	41	1	1787	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
03	2697	X	1994	-0-	-703	-0-	50	1	1941	2	Y	3					5
							3	9									
04	2610	X	1397	-0-	-1213	-0-	31	1	1363	2	Y	3					8
							3	9									
05	2697	X	1919	-0-	-778	-0-	39	1	1878	2	Y	2					10
							2	9									
06	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	51	1	2091	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
07	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2305	2	2	9	Y	2					7
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	76	1	2802	2	Y	2					9
							2	9									
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	66	1	2361	2	Y	2					11
							2	9									
10	2294	N	2127	-0-	-167	-0-	67	1	2057	2	Y	3	11	1			3
							3	9									
11	2610	N	1477	-0-	-1133	-0-	43	1	1434	2	Y	-0-					3
12	2511	N	1843	-0-	-668	-0-	49	1	1794	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 24,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	8804	X	7375	-0-	-1429	-0-	184	1	7170	2	Y	19	18	1	1	8	21
							21	9									
02	7952	X	5680	-0-	-2272	-0-	126	1	5547	2	Y	6	22	1	1	8	4
							7	9									
03	8804	X	6508	-0-	-2296	-0-	163	1	6335	2	Y	9					13
							10	9									
04	7950	X	5965	-0-	-1985	-0-	131	1	5822	2	Y	11	1	8			23
							12	9									
05	8215	X	5291	-0-	-2924	-0-	108	1	5176	2	Y	6					29
							7	9									
06	7140	X	6534	-0-	-606	-0-	155	1	6369	2	Y	9	23	1	2	8	13
							10	9									
07	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6645	2	4	9	Y	4					17
08	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	176	1	6486	2	Y	5					22
							6	9									
09	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	191	1	6835	2	Y	6					28
							7	9									
10	6758	X	6525	-0-	-233	-0-	206	1	6309	2	Y	9	27	1	1	8	9
							10	9									
11	6540	X	6432	-0-	-108	-0-	187	1	6245	2	Y	-0-					9
12	7254	X	6424	-0-	-830	-0-	170	1	6254	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 77,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	92	1	3567	2	Y	9	6	1			10
							10	9									
02	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	49	1	2164	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
03	5642	X	4751	-0-	-891	-0-	119	1	4625	2	Y	6					8
							7	9									
04	5460	X	1860	-0-	-3600	-0-	41	1	1815	2	Y	4					12
							4	9									
05	5642	X	2744	-0-	-2898	-0-	56	1	2685	2	Y	3					15
							3	9									
06	4590	X	1353	-0-	-3237	-0-	32	1	1319	2	Y	2	12	1			5
							2	9									
07	4743	X	1625	-0-	-3118	-0-	1624	2	1	9	Y	1					6
08	4743	X	1463	-0-	-3280	-0-	39	1	1423	2	Y	1					7
							1	9									
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	115	1	4128	2	Y	3					10
							3	9									
10	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	140	1	4306	2	Y	6	10	1			6
							7	9									
11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	54	1	1807	2	Y	-0-					6
*12	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	142	1	5253	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 35,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	146	1	5698	2	Y	15	12	1			17
							17	9									
02	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	134	1	5876	2	Y	7	18	1	1	8	5
							8	9									
03	6789	X	6161	-0-	-628	-0-	154	1	5998	2	Y	8					13
							9	9									
04	6570	X	2929	-0-	-3641	-0-	64	1	2858	2	Y	6					19
							7	9									
05	6789	X	2328	-0-	-4461	-0-	47	1	2278	2	Y	3					22
							3	9									
06	6450	X	1172	-0-	-5278	-0-	28	1	1142	2	Y	2	18	1			6
							2	9									
07	6665	X	959	-0-	-5706	-0-	958	2	1	9	Y	1					7
08	6169	X	2214	-0-	-3955	-0-	58	1	2154	2	Y	2					9
							2	9									
09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	100	1	3584	2	Y	3					12
							3	9									
10	2325	X	1614	-0-	-711	-0-	51	1	1561	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
11	2130	X	897	-0-	-1233	-0-	26	1	871	2	Y	-0-					3
12	3813	X	1552	-0-	-2261	-0-	41	1	1511	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 35,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

01	SWR 10	7572	-0-	7572	77138	7544	2	28	9	Y	25	1	8			143
02	SWR 10	8750	-0-	8750	85888	8693	2	57	9	Y	52	124	1	1	8	70
03	SWR 10	7966	-0-	7966	93854	7919	2	47	9	Y	43	1	8			112
04	SWR 10	8150	-0-	8150	102004	8105	2	45	9	Y	41	104	1	1	8	48
05	SWR 10	6376	-0-	6376	108380	6312	2	64	9	Y	58	1	8			105
06	SWR 10	5831	-0-	5831	114211	5808	2	23	9	Y	21	1	8			125
07	SWR 10	6027	-0-	6027	120238	6027	2			Y	-0-					125
08	SWR 10	5612	-0-	5612	125850	5529	2	83	9	Y	75					200
09	SWR 10	5218	-0-	5218	131068	5193	2	25	9	Y	23	1	8			222
10	SWR 10	5506	-0-	5506	136574	5489	2	17	9	Y	15	155	1			82
11	SWR 10	5999	-0-	5999	142573	5945	2	54	9	Y	49	1	8			130
12	SWR 10	5432	-0-	5432	148005	5386	2	46	9	Y	42					172

TOTAL GAS PROD: 78,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

01	6355 X	5513	-0-	-842	-0-	5513	2			Y	-0-					30
02	4788 X	4231	-0-	-557	-0-	4231	2			Y	-0-					30
03	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			Y	-0-					30
04	5130 X	4333	-0-	-797	-0-	4333	2			Y	-0-					30
05	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			Y	-0-					30
06	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			Y	-0-					30
07	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			Y	-0-					30
08	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			Y	-0-					30
09	5130 X	4461	-0-	-669	-0-	4461	2			Y	-0-					30
10	5301 X	5271	-0-	-30	-0-	5271	2			Y	-0-					30
11	5130 X	4284	-0-	-846	-0-	4284	2			Y	-0-					30
12	5301 X	3669	-0-	-1632	-0-	3669	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 60,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	775	N	19	-0-	-756	-0-	19	2			Y	-0-					19
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			Y	-0-					19
03	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2			Y	-0-					19
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					19
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					19
06	390	N	108	-0-	-282	-0-	108	2			Y	-0-					19
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					19
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					19
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					19
10	651	N	133	-0-	-518	-0-	133	2			Y	-0-					19
11	630	N	77	-0-	-553	-0-	77	2			Y	-0-					19
12	651	N	270	-0-	-381	-0-	270	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	907	-0-	-891	-0-	898	2	9	9	Y	8	1	8			103
02	1260	N	626	-0-	-634	-0-	626	2			Y	-0-					103
03	992	N	384	-0-	-608	-0-	383	2	1	9	Y	1	1	8			103
04	870	N	292	-0-	-578	-0-	256	2	36	9	Y	33	1	8			135
05	682	N	159	-0-	-523	-0-	150	2	9	9	Y	8					143
06	360	N	146	-0-	-214	-0-	146	2			Y	-0-					143
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					143
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	Y	3					146
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					146
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1438	2	14	9	Y	13					159
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1471	2	3	9	Y	3					162
*12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 7,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1688	-0-	-1443	-0-	51	1	1637	2	Y	-0-					-0-
02	2296	X	2184	-0-	-112	-0-	29	1	2155	2	Y	-0-					-0-
03	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	35	1	2740	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	1638	-0-	-492	-0-	47	1	1591	2	Y	-0-					-0-
05	2418	X	1665	-0-	-753	-0-	55	1	1610	2	Y	-0-					-0-
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	115	1	2419	2	Y	-0-					-0-
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	109	1	2328	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2392	-0-	-68	-0-	108	1	2284	2	Y	-0-					-0-
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	199	1	2483	2	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2346	-0-	-24	-0-	176	1	2170	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	128	1	2343	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,154 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 #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8132	-0-	-672	-0-	247	1	7885	2	Y	-0-					-0-
02	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	108	1	8180	2	Y	-0-					-0-
03	7905	X	7886	-0-	-19	-0-	99	1	7787	2	Y	-0-					-0-
04	7860	X	4832	-0-	-3028	-0-	138	1	4694	2	Y	-0-					-0-
05	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	310	1	9053	2	Y	-0-					-0-
06	8880	X	8253	-0-	-627	-0-	374	1	7879	2	Y	-0-					-0-
07	9176	X	8043	-0-	-1133	-0-	8043	2			Y	-0-					-0-
08	9362	X	6777	-0-	-2585	-0-	302	1	6475	2	Y	-0-					-0-
09	9060	X	6210	-0-	-2850	-0-	279	1	5931	2	Y	-0-					-0-
10	9362	X	7177	-0-	-2185	-0-	533	1	6644	2	Y	-0-					-0-
11	8250	X	6069	-0-	-2181	-0-	455	1	5614	2	Y	-0-					-0-
12	8029	X	7148	-0-	-881	-0-	371	1	6777	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9331	X	7682	-0-	-1649	-0-	232	1	7450	2	Y	-0-					-0-
02	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	93	1	7087	2	Y	-0-					-0-
03	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	101	1	8036	2	Y	-0-					-0-
04	7050	X	6258	-0-	-792	-0-	177	1	6081	2	Y	-0-					-0-
05	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	269	1	7889	2	Y	-0-					-0-
06	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	343	1	7242	2	Y	-0-					-0-
07	7285	X	6838	-0-	-447	-0-	6838	2			Y	-0-					-0-
08	8153	X	7502	-0-	-651	-0-	333	1	7169	2	Y	-0-					-0-
09	7890	X	7055	-0-	-835	-0-	316	1	6739	2	Y	-0-					-0-
10	8153	X	7128	-0-	-1025	-0-	529	1	6599	2	Y	-0-					-0-
11	7590	X	6214	-0-	-1376	-0-	464	1	5750	2	Y	-0-					-0-
12	7502	X	6647	-0-	-855	-0-	344	1	6303	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,384 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	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	256	1	9962	2	Y	26	82	1	1	8	42
							29	9									
02	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	200	1	8788	2	Y	10	44	1	1	8	7
							11	9									
03	9951	X	7451	-0-	-2500	-0-	187	1	7254	2	Y	9					16
							10	9									
04	9660	X	6483	-0-	-3177	-0-	142	1	6328	2	Y	12	1	8			27
							13	9									
05	9982	X	9363	-0-	-619	-0-	191	1	9160	2	Y	11					38
							12	9									
06	9660	X	8485	-0-	-1175	-0-	202	1	8273	2	Y	9	28	1	1	8	18
							10	9									
07	9951	X	6713	-0-	-3238	-0-	6707	2	6	9	Y	5					23
08	9362	X	8000	-0-	-1362	-0-	211	1	7781	2	Y	7					30
							8	9									
09	9060	X	4440	-0-	-4620	-0-	120	1	4316	2	Y	4					34
							4	9									
10	9362	X	6271	-0-	-3091	-0-	198	1	6063	2	Y	9	33	1	1	8	9
							10	9									
11	8490	X	3500	-0-	-4990	-0-	102	1	3398	2	Y	-0-					9
*12	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	219	1	8075	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 88,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53165	X	26794	-0-	-26371	-0-	26318	2	476	9	Y	433	404	1	4	8	143
02	48020	X	30128	-0-	-17892	-0-	29632	2	496	9	Y	451	306	1			288
03	53165	X	35284	-0-	-17881	-0-	34764	2	520	9	Y	473	566	1			195
04	34440	X	31641	-0-	-2799	-0-	31142	2	499	9	Y	454	464	1	1	8	184
05	35588	X	29824	-0-	-5764	-0-	29366	2	458	9	Y	416	409	1	6	8	185
06	34140	X	28484	-0-	-5656	-0-	28067	2	417	9	Y	379	408	1			156
07	35278	X	28704	-0-	-6574	-0-	28352	2	352	9	Y	320	334	1			142
08	29016	X	26182	-0-	-2834	-0-	25929	2	253	9	Y	230	197	1			175
09	28080	X	24779	-0-	-3301	-0-	24485	2	294	9	Y	267	261	1			181
10	29016	X	22626	-0-	-6390	-0-	22321	2	305	9	Y	277	337	1			121
11	28080	X	22198	-0-	-5882	-0-	21919	2	279	9	Y	254	236	1			139
12	28706	X	17606	-0-	-11100	-0-	17367	2	239	9	Y	217	152	1			204

TOTAL GAS PROD: 324,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,171

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22041	X	11918	-0-	-10123	-0-	11918	2			Y	-0-	51	1			-0-
02	19908	X	6719	-0-	-13189	-0-	6719	2			Y	-0-					-0-
03	22041	X	8998	-0-	-13043	-0-	8998	2			Y	-0-					-0-
04	14610	X	7689	-0-	-6921	-0-	7689	2			Y	-0-					-0-
05	15097	X	5971	-0-	-9126	-0-	5971	2			Y	-0-					-0-
06	11520	X	2785	-0-	-8735	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
07	8990	X	6043	-0-	-2947	-0-	6043	2			Y	-0-					-0-
08	7626	X	4485	-0-	-3141	-0-	4485	2			Y	-0-					-0-
09	7380	X	2861	-0-	-4519	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
10	6045	X	3822	-0-	-2223	-0-	3822	2			Y	-0-					-0-
11	5850	X	1672	-0-	-4178	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
12	6045	X	171	-0-	-5874	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182734	X	43080	-0-	-139654	-0-	1308	1	41772	2	N	-0-					-0-
02	36344	X	34150	-0-	-2194	-0-	448	1	33702	2	N	-0-					-0-
03	40238	X	34025	-0-	-6213	-0-	429	1	33596	2	N	-0-					-0-
04	38940	X	25453	-0-	-13487	-0-	725	1	24728	2	N	-0-					-0-
05	40238	X	29166	-0-	-11072	-0-	965	1	28201	2	N	-0-					-0-
06	38940	X	19001	-0-	-19939	-0-	861	1	18140	2	N	-0-					-0-
07	37820	X	15779	-0-	-22041	-0-	15779	2			N	-0-					-0-
08	34038	X	17829	-0-	-16209	-0-	795	1	17034	2	N	-0-					-0-
09	28230	X	15079	-0-	-13151	-0-	680	1	14399	2	N	-0-					-0-
10	29171	X	8043	-0-	-21128	-0-	598	1	7445	2	N	-0-					-0-
11	18990	X	7433	-0-	-11557	-0-	557	1	6876	2	N	-0-					-0-
12	17825	X	9148	-0-	-8677	-0-	476	1	8672	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1444	-0-	-230	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1414	-0-	-206	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057421 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 11539 PERF. 9274 - 9291

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2013 - P & A 02-26-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

01	5022	X	4335	-0-	-687	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3898	-0-	-302	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3913	-0-	-737	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4007	-0-	-493	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4269	-0-	-71	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4064	-0-	-136	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3902	-0-	-407	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3583	-0-	-540	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3771	-0-	-219	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3705	-0-	-418	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3488	-0-	-502	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3664	-0-	-242	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

01	2542	N	2356	-0-	-186	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	1984	-0-	-284	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2186	-0-	-94	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2028	-0-	-235	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1707	-0-	-556	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2122	-0-	-38	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1869	-0-	-332	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,778 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 #: 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	1147	N	791	-0-	-356	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	896	N	775	-0-	-121	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	780	N	621	-0-	-159	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	868	N	700	-0-	-168	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					-0-
11	750	N	566	-0-	-184	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	775	N	483	-0-	-292	-0-	483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,283 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	6138	X	5637	-0-	-501	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4991	-0-	-273	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5219	-0-	-609	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4757	-0-	-883	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5512	-0-	-130	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5105	-0-	-355	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4877	-0-	-641	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
08	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
09	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4656	-0-	-397	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	1920	-0-	-2970	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					25
02	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					25
03	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					25
04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					25
05	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					25
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					25
07	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					25
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					25
09	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					25
10	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					25
11	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					25
*12	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 63,841 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 #: 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	2635	X	1192	-0-	-1443	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
02	2380	X	995	-0-	-1385	-0-	995	2		N	-0-			-0-
03	1612	X	1091	-0-	-521	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
04	1290	X	1227	-0-	-63	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
05	1333	X	638	-0-	-695	-0-	638	2		N	-0-			-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	3739	-0-	639	639	3739	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	3464	-0-	464	1103	3464	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	3767	-0-	667	1770	3767	2		N	-0-			-0-
11	5337	X	3567	-0-	-1770	-0-	3567	2		N	-0-			-0-
*12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,380 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	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2		N	-0-			-0-
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
03	3069	X	3022	-0-	-47	-0-	3022	2		N	-0-			-0-
04	2970	X	2758	-0-	-212	-0-	2758	2		N	-0-			-0-
05	3069	X	2804	-0-	-265	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
06	2970	X	2596	-0-	-374	-0-	2596	2		N	-0-			-0-
07	3069	X	2551	-0-	-518	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
08	3007	X	2749	-0-	-258	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
09	2760	X	2163	-0-	-597	-0-	2163	2		N	-0-			-0-
10	2790	X	2129	-0-	-661	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
11	2670	N	1842	-0-	-828	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
*12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2		N	-0-			-0-
02	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	2		N	-0-			-0-
03	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	2		N	-0-			-0-
04	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2		N	-0-			-0-
05	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2		N	-0-			-0-
06	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2		N	-0-			-0-
07	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2		N	-0-			-0-
08	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2		N	-0-			-0-
09	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2		N	-0-			-0-
10	2883	X	6	-0-	-2877	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	2790	X	2439	-0-	-351	-0-	2439	2		N	-0-			-0-
*12	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,580 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 #: 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	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1844	-0-	-136	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1743	-0-	-272	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1752	-0-	-78	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1019	-0-	-903	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1424	-0-	-256	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,962 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	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
03	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
07	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2969	-0-	-38	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2499	-0-	-411	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
10	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
11	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
*12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3348	X	2433	-0-	-915	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2048	-0-	-612	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1503	-0-	-1442	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2468	-0-	-382	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2028	-0-	-514	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1259	-0-	-301	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
*12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,118 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 #: 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	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1774	-0-	-186	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1922	-0-	-248	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1838	-0-	-202	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	889	-0-	-1064	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	5052	-0-	1952	1952	5052	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4933	-0-	1833	3785	4933	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5652	-0-	2652	6437	5652	3			N	-0-					-0-
10	12084	X	5647	-0-	-6437	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
11	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
*12	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,957 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	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					60
02	5628	X	5131	-0-	-497	-0-	5131	2			N	-0-					60
03	6231	X	6043	-0-	-188	-0-	6043	2			N	-0-					60
04	6030	X	5646	-0-	-384	-0-	5646	2			N	-0-					60
05	6231	X	5835	-0-	-396	-0-	5835	2			N	-0-					60
06	6030	X	5042	-0-	-988	-0-	5042	2			N	-0-					60
07	6045	X	5350	-0-	-695	-0-	5350	2			N	-0-					60
08	6045	X	5583	-0-	-462	-0-	5583	2			N	-0-					60
09	5640	X	5583	-0-	-57	-0-	5583	2			N	-0-					60
10	5828	X	5242	-0-	-586	-0-	5242	2			N	-0-					60
11	5400	X	5396	-0-	-4	-0-	5396	2			N	-0-					60
12	5766	X	5083	-0-	-683	-0-	5083	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 66,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3661	2	42	9	N	38					123
02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5233	2	76	9	N	69					192
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					192
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					192
05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					192
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4605	2	20	9	N	18					210
07	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6131	2	98	9	N	89	179	1			120
08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					120
09	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					120
10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4082	2	41	9	N	37					157
11	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					157
*12	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1840	2	9	9	N	8					165

TOTAL GAS PROD: 51,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1428	-0-	-140	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1298	-0-	-322	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	922	-0-	-608	-0-	922	2			N	-0-					-0-
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1425	-0-	-45	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
*12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12050 - 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	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
*12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4185	X	3560	-0-	-625	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3227	-0-	-357	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3308	-0-	-660	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2982	-0-	-858	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3032	-0-	-688	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2865	-0-	-585	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2808	-0-	-757	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2770	-0-	-330	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2649	-0-	-321	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2677	-0-	-361	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2493	-0-	-387	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
*12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 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	775	N	5	-0-	-770	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 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	4836	X	4386	-0-	-450	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	2773	-0-	-1203	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3461	-0-	-941	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3783	-0-	-477	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3822	-0-	-549	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	1470	-0-	-2760	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	1697	-0-	-2209	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	1975	-0-	-1931	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	1886	-0-	-1894	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	1405	-0-	-2408	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1220	-0-	-700	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1756	-0-	-228	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
02	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
03	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
05	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
09	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
*12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2601	-0-	-251	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2274	-0-	-486	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2373	-0-	-479	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
07	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
08	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
09	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2595	-0-	-165	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	2646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,865 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	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
02	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
05	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
10	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
*12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
05	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2394	-0-	-156	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2613	-0-	-22	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2384	-0-	-166	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2460	-0-	-175	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3792	-0-	792	792	3792	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3749	-0-	649	1441	3749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3937	X	3309	-0-	-628	-0-	3309	2			N	-0-					80
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					80
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					80
04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					80
05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					80
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					80
07	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					80
08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					80
09	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					80
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					80
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					80
*12	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 44,301 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	5890	X	4791	-0-	-1099	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3266	-0-	-990	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3712	-0-	-848	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3630	-0-	-1082	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3794	-0-	-766	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4548	-0-	-164	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2495	-0-	-1411	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3467	-0-	-439	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
11	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	2002	-0-	-1904	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
03	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	750	X	6	-0-	-744	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	775	X	73	-0-	-702	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	750	X	45	-0-	-705	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	775	X	41	-0-	-734	-0-	37	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	775	X	49	-0-	-726	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4573	-0-	-859	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5471	-0-	-543	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5268	-0-	-552	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5223	-0-	-543	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4874	-0-	-556	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5166	-0-	-290	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5062	-0-	-394	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4162	-0-	-1118	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4991	-0-	-217	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	2296	-0-	-2714	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	2259	-0-	-2918	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,949 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	5332	X	5267	-0-	-65	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3807	-0-	-192	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3538	-0-	-332	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3264	-0-	-735	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3575	-0-	-295	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3515	-0-	-484	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3371	-0-	-318	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3206	-0-	-364	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2590	-0-	-1099	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3149	-0-	-421	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3147	-0-	-356	-0-	3147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2542	-0-	-174	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2193	-0-	-814	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2840	-0-	-70	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
09	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
11	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
*12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,435 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 #: 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	4340	X	3769	-0-	-571	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2616	-0-	-918	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2885	-0-	-535	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3197	-0-	-337	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3443	-0-	-307	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3828	-0-	-47	-0-	3828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,079 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	5766	X	5506	-0-	-260	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	2093	-0-	-2835	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
04	5280	X	6	-0-	-5274	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5491	-0-	2391	2391	5491	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5695	-0-	2695	5086	5695	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5358	-0-	2258	7344	5358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12114 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1175	-0-	-809	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	997	-0-	-431	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	950	-0-	-445	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	854	-0-	-286	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	830	-0-	-286	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	930	N	756	-0-	-174	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	780	N	687	-0-	-93	-0-	687	2			N	-0-					-0-
12	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,085 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 #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	206	1	6855	2	N	-0-			112
02	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	201	1	6689	2	N	18			130
							20	9							
03	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	219	1	7296	2	N	75			205
							83	9							
04	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	159	1	5299	2	N	-0-			205
05	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	163	1	5448	2	N	-0-			205
06	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	164	1	5466	2	N	45	192	1	58
							50	9							
07	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	384	1	12802	2	N	7			65
							8	9							
08	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	391	1	13044	2	N	-0-			65
09	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	341	1	11359	2	N	-0-			65
10	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	312	1	10384	2	N	73			138
							80	9							
11	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	292	1	9743	2	N	10			148
							11	9							
*12	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	319	1	10618	2	N	-0-			148

TOTAL GAS PROD: 108,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3100	N	6541	-0-	3441	3441	6541	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	15241	-0-	12241	15682	15241	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	11739	-0-	8639	24321	11739	2			N	-0-			-0-
06	33622	X	9301	-0-	-24321	-0-	9301	2			N	-0-			-0-
07	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2			N	-0-			-0-
08	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-			-0-
09	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-			-0-
10	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-			-0-
11	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-			-0-
*12	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	EOM BALANCE
01	5332	X	4163	-0-	-1169	-0-	4163	2			N	-0-			82
02	4368	X	3586	-0-	-782	-0-	3586	2			N	-0-			82
03	4836	X	4327	-0-	-509	-0-	4327	2			N	-0-			82
04	4530	X	3635	-0-	-895	-0-	3635	2			N	-0-			82
05	4402	X	2374	-0-	-2028	-0-	2374	2			N	-0-			82
06	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-			82
07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-			82
08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-			82
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-			82
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-			82
11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-			82
12	3875	X	3717	-0-	-158	-0-	3717	2			N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 48,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, C.E. WELL #: 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	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	1828	2	1	9	N	1					16
02	1652	N	1470	-0-	-182	-0-	1470	2			N	-0-					16
03	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1816	2			N	-0-					16
04	1770	N	1549	-0-	-221	-0-	1549	2			N	-0-					16
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					16
06	1770	N	1597	-0-	-173	-0-	1597	2			N	-0-					16
07	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1502	2	26	9	N	24					40
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1745	2	17	9	N	15					55
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					55
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					55
11	1710	N	1503	-0-	-207	-0-	1503	2			N	-0-					55
*12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 19,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1875	-0-	-264	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1812	-0-	-258	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2340	-0-	-388	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2259	-0-	-321	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2149	-0-	-114	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	99	1	3289	2	N	62	195	1			67
							68	9									
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	93	1	3086	2	N	33					100
							36	9									
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	100	1	3338	2	N	-0-					100
04	3000	X	2885	-0-	-115	-0-	84	1	2801	2	N	-0-					100
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	97	1	3239	2	N	-0-					100
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	95	1	3158	2	N	30					130
							33	9									
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	98	1	3275	2	N	7					137
							8	9									
08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	104	1	3455	2	N	-0-					137
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	103	1	3427	2	N	-0-					137
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	100	1	3329	2	N	10					147
							11	9									
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	94	1	3119	2	N	26					173
							29	9									
*12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	107	1	3565	2	N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 40,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2914	-0-	-26	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3019	-0-	-131	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2850	-0-	-405	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2353	-0-	-797	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3007	-0-	-217	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2655	-0-	-476	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2654	-0-	-376	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
10	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2522	-0-	-388	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
*12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	588	N	480	-0-	-108	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	899	N	716	-0-	-183	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
06	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
07	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2822	-0-	-247	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2171	-0-	-799	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
11	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
*12	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,246 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	3100	N	3493	-0-	393	393	3 1		3490	2	N	-0-					18
02	2800	N	3456	-0-	656	1049	3 1 3 9		3450	2	N	3					21
03	3100	N	3230	-0-	130	1179	3 1 1 9		3226	2	N	1					22
04	4114	X	2935	-0-	-1179	-0-	3 1 7 9		2925	2	N	6					28
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9		3184	2	N	1					29
06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	3 1		2890	2	N	-0-					29
07	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3 1		3191	2	N	-0-					29
08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	3 1		2943	2	N	-0-					29
09	2640	X	2093	-0-	-547	-0-	2 1		2091	2	N	-0-					29
10	2728	X	2270	-0-	-458	-0-	2 1		2268	2	N	-0-					29
11	2640	X	2028	-0-	-612	-0-	2 1		2026	2	N	-0-					29
12	2728	X	2330	-0-	-398	-0-	2 1		2328	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 34,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 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	4929	X	4267	-0-	-662	-0-	4267	2		N	-0-			15
02	3920	X	3564	-0-	-356	-0-	3564	2		N	-0-			15
03	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2		N	-0-			15
04	4200	X	3917	-0-	-283	-0-	3917	2		N	-0-			15
05	4340	X	3970	-0-	-370	-0-	3970	2		N	-0-			15
06	4200	X	3436	-0-	-764	-0-	3436	2		N	-0-			15
07	4340	X	3382	-0-	-958	-0-	3382	2		N	-0-			15
08	3906	X	3180	-0-	-726	-0-	3180	2		N	-0-			15
09	3780	X	3428	-0-	-352	-0-	3428	2		N	-0-			15
10	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2		N	-0-			15
11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2		N	-0-			15
*12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2		N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 44,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2		N	-0-			-0-
02	6580	X	5855	-0-	-725	-0-	5855	2		N	-0-			-0-
03	7285	X	5979	-0-	-1306	-0-	5979	2		N	-0-			-0-
04	6930	X	6186	-0-	-744	-0-	6186	2		N	-0-			-0-
05	6851	X	6031	-0-	-820	-0-	6031	2		N	-0-			-0-
06	6510	X	5635	-0-	-875	-0-	5635	2		N	-0-			-0-
07	6479	X	5794	-0-	-685	-0-	5794	2		N	-0-			-0-
08	6386	X	1912	-0-	-4474	-0-	1912	2		N	-0-			-0-
09	6180	X	1525	-0-	-4655	-0-	1525	2		N	-0-			-0-
10	6045	X	3132	-0-	-2913	-0-	3132	2		N	-0-			-0-
11	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2		N	-0-			-0-
*12	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12407 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	904	-0-	-1917	-0-	904	2		N	-0-			-0-
02	2548	X	195	-0-	-2353	-0-	195	2		N	-0-			-0-
03	1736	X	357	-0-	-1379	-0-	357	2		N	-0-			-0-
04	990	X	183	-0-	-807	-0-	183	2		N	-0-			-0-
05	1023	X	386	-0-	-637	-0-	386	2		N	-0-			-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
09	2730	X	1937	-0-	-793	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
10	558	N	154	-0-	-404	-0-	154	2		N	-0-			-0-
11	1380	N	211	-0-	-1169	-0-	211	2		N	-0-			-0-
12	2015	N	1479	-0-	-536	-0-	1479	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1399	-0-	-988	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	862	-0-	-1448	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	1553	-0-	-834	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1273	-0-	-277	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1398	-0-	-492	-0-	1341	2	57	9	N	52					52
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					52
11	3000	N	3031	-0-	31	31	3031	2			N	-0-					52
*12	3100	N	3227	-0-	127	158	3227	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 24,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	3596	X	3244	-0-	-352	-0-	3244	3			N	-0-					52
02	3080	X	2958	-0-	-122	-0-	2958	3			N	-0-					52
03	3410	X	3237	-0-	-173	-0-	3237	3			N	-0-					52
04	3300	X	2599	-0-	-701	-0-	2599	3			N	-0-					52
05	3286	X	3076	-0-	-210	-0-	3076	3			N	-0-					52
06	3180	X	2922	-0-	-258	-0-	2922	3			N	-0-					52
07	3286	X	2967	-0-	-319	-0-	2967	3			N	-0-					52
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					52
09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					52
10	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					52
11	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					52
12	2666	N	2619	-0-	-47	-0-	2619	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 35,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	69 26	1 9	2310	2	N	24					132
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	68 40	1 9	2256	2	N	36					168
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	76 35	1 9	2525	2	N	32					200
04	2130	N	1705	-0-	-425	-0-	50	1	1655	2	N	-0-					200
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	76	1	2535	2	N	-0-					200
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	71	1	2350	2	N	-0-					200
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	70	1	2322	2	N	-0-					200
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	78	1	2615	2	N	-0-					200
09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	71	1	2362	2	N	-0-					200
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	67	1	2233	2	N	-0-					200
11	2130	N	2095	-0-	-35	-0-	61	1	2034	2	N	-0-					200
*12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	73	1	2422	2	N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 28,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	X	2943	-0-	-2	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
02	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2793	-0-	-152	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2575	-0-	-275	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2620	-0-	-325	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2541	-0-	-404	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2619	-0-	-231	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2692	-0-	-5	-0-	2692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,307 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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3609	-0-	509	509	3609	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3848	-0-	748	1257	3848	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3355	-0-	355	1612	3355	2			N	-0-					-0-
10	4935	X	3323	-0-	-1612	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
*12	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					23
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					23
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					23
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4029	2	22	9	N	20					43
05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4193	2	24	9	N	22					65
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3137	2	50	9	N	45					110
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3470	2	97	9	N	88					198
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3469	2	14	9	N	13					211
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					211
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3464	2	4	9	N	4					215
11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3746	2	17	9	N	15					230
*12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3641	2	22	9	N	20	183	1			67

TOTAL GAS PROD: 45,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	38	1	1252	2	N	29					112
							32	9									
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	34	1	1139	2	N	65					177
							72	9									
03	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	37	1	1245	2	N	-0-					177
04	1290	N	1133	-0-	-157	-0-	32	1	1065	2	N	33					210
							36	9									
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	47	1	1554	2	N	55	193	1			72
							61	9									
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	38	1	1271	2	N	-0-					72
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	39	1	1313	2	N	-0-					72
08	1674	N	1360	-0-	-314	-0-	37	1	1245	2	N	71					143
							78	9									
09	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	35	1	1160	2	N	34					177
							37	9									
10	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	36	1	1203	2	N	-0-					177
11	1320	N	1256	-0-	-64	-0-	36	1	1200	2	N	18					195
							20	9									
*12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	37	1	1219	2	N	82	194	1			83
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 15,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

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	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					49
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					49
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					49
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					49
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					49
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					49
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					49
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					49
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					49
10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					49
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3113	2	25	9	N	23					72
*12	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3007	2	31	9	N	28					100

TOTAL GAS PROD: 36,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
04	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
07	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
08	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
*12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZENO KING UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106917 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 12064 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

01	5084	X	2619	-0-	-2465	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3787	-0-	-385	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3412	-0-	-1145	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	2103	-0-	-2307	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
05	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
08	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
09	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
*12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	838	-0-	-310	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1	-0-	-1425	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	21016	-0-	18016	18016	21016	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	16792	-0-	13692	31708	16792	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	11085	-0-	8085	39793	11085	2			N	-0-					-0-
07	46915	X	7122	-0-	-39793	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
09	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
10	15996	X	11757	-0-	-4239	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	9362	-0-	-1738	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	8641	-0-	-6890	-0-	8641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,987 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4278	X	4174	-0-	-104	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
02	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2364	-0-	-606	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2533	-0-	-536	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
*12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12139 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	630	N	423	-0-	-207	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	651	N	290	-0-	-361	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12	651	N	226	-0-	-425	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,827 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	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1041	-0-	-51	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1024	-0-	-146	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	860	-0-	-160	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	992	N	930	-0-	-62	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					-0-
*12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	108	1	3595	2	N	-0-					27
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	111	1	3693	2	N	-0-					27
03	3968	X	3935	-0-	-33	-0-	115	1	3820	2	N	-0-					27
04	3840	X	2774	-0-	-1066	-0-	81	1	2693	2	N	-0-					27
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	116	1	3862	2	N	-0-					27
06	3840	X	3532	-0-	-308	-0-	103	1	3429	2	N	-0-					27
07	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	119	1	3981	2	N	-0-					27
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	111	1	3708	2	N	-0-					27
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	99	1	3311	2	N	-0-					27
10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	104	1	3481	2	N	-0-					27
11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	99	1	3287	2	N	-0-					27
*12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	117	1	3892	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 44,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	689	-0-	-123	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	530	-0-	-338	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	686	-0-	-94	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	496	-0-	-217	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3337	-0-	237	237	3337	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,640 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	3906	X	3891	-0-	-15	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	2798	-0-	-1878	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3617	-0-	-1560	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3725	-0-	-1080	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4375	-0-	-926	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4282	-0-	-1143	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	3972	-0-	-1278	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	3753	-0-	-1455	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	3592	-0-	-1448	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4188	-0-	-183	-0-	4188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8184	X	6605	-0-	-1579	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5940	-0-	-528	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6360	-0-	-801	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5670	-0-	-1110	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	5870	-0-	-1074	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5698	-0-	-692	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5798	-0-	-774	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5756	-0-	-289	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5644	-0-	-56	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5512	-0-	-378	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5226	-0-	-474	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5211	-0-	-617	-0-	5211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,290 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 #: 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	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1385	-0-	-145	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,401 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	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	1923	2			N	-0-					167
02	1792	N	1774	-0-	-18	-0-	1774	2			N	-0-					167
03	1984	N	1663	-0-	-321	-0-	1663	2			N	-0-					167
04	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1751	2			N	-0-					167
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					167
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					167
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					167
08	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	1870	2			N	-0-					167
09	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1752	2			N	-0-					167
10	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1769	2			N	-0-					167
11	1800	N	1766	-0-	-34	-0-	1766	2			N	-0-					167
12	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	1758	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 21,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					94
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	56	2			N	-0-					94
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					94
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					94
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					94
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					94
07	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					94
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					94
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					94
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					94
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					94
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 1,750 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 #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12210 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1777	-0-	-672	-0-	1777	2			N	-0-					102
02	1904	N	1220	-0-	-684	-0-	1220	2			N	-0-					102
03	2325	N	1924	-0-	-401	-0-	1924	2			N	-0-					102
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					102
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					102
06	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	2			N	-0-					102
07	1891	N	172	-0-	-1719	-0-	172	2			N	-0-					102
08	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					102
09	3000	N	22258	-0-	19258	19258	22258	2			N	-0-					102
10	3100	N	13505	-0-	10405	29663	13505	2			N	-0-					102
11	3000	N	9539	-0-	6539	36202	9539	2			N	-0-					102
*12	45530	X	9328	-0-	-36202	-0-	9328	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 65,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7409	X	7204	-0-	-205	-0-	7204	2			N	-0-					21
02	6496	X	6478	-0-	-18	-0-	6474	2	4	9	N	4					25
03	7192	X	7008	-0-	-184	-0-	6943	2	65	9	N	59					84
04	6960	X	6589	-0-	-371	-0-	6561	2	28	9	N	25					109
05	7192	X	6784	-0-	-408	-0-	6784	2			N	-0-					109
06	6960	X	6484	-0-	-476	-0-	6484	2			N	-0-					109
07	7161	X	6767	-0-	-394	-0-	6767	2			N	-0-					109
08	6820	X	6717	-0-	-103	-0-	6717	2			N	-0-					109
09	6600	X	6447	-0-	-153	-0-	6447	2			N	-0-					109
10	6789	X	5967	-0-	-822	-0-	5967	2			N	-0-					109
11	6540	X	4719	-0-	-1821	-0-	4719	2			N	-0-					109
12	6758	X	4909	-0-	-1849	-0-	4909	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 76,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1555	-0-	-935	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
08	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
10	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2512	-0-	-61	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					28
02	1064	N	971	-0-	-93	-0-	971	2			N	-0-					28
03	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					28
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					28
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					28
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2473	2	32	9	N	29					57
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2538	2	18	9	N	16					73
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1696	2	19	9	N	17					90
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					90
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					90
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					90
*12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 26,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3297	-0-	197	197	3297	2			N	-0-					-0-
08	832	N	635	-0-	-197	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	2	-0-	-1648	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2460	-0-	-4	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1934	-0-	-794	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	1465	-0-	-1835	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1316	-0-	-1412	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1070	-0-	-1570	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	1592	-0-	-1136	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	419	-0-	-1131	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	459	-0-	-1041	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,352 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 #: 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	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2112	-0-	-44	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1677	-0-	-648	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	848	-0-	-1612	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	1480	-0-	-938	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1557	-0-	-333	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1201	-0-	-318	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,919 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	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1622	-0-	-208	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1644	-0-	-247	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1462	-0-	-248	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1190	-0-	-460	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1276	-0-	-243	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					41
02	644	N	312	-0-	-332	-0-	312	2			N	-0-					41
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					41
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					41
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					41
06	690	N	551	-0-	-139	-0-	551	2			N	-0-					41
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					41
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					41
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					41
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					41
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					41
12	713	N	362	-0-	-351	-0-	362	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 14,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
08	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
10	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
11	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
*12	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,203 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	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
*12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1114	-0-	-1056	-0-	1114	2			N	-0-					133
02	1316	N	777	-0-	-539	-0-	777	2			N	-0-					133
03	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	1009	2			N	-0-					133
04	1080	N	133	-0-	-947	-0-	133	2			N	-0-					133
05	868	N	17	-0-	-851	-0-	17	2			N	-0-					133
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					133
07	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					133
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					133
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					133
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					133
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					133
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 3,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5526	-0-	-209	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
02	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
03	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
05	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
06	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	5097	-0-	-33	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4869	-0-	-432	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5242	-0-	-59	-0-	5242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2630	-0-	-625	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2320	-0-	-816	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2208	-0-	-1264	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	1725	-0-	-1635	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1655	-0-	-1662	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	976	-0-	-1574	-0-	976	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2334	-0-	-239	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1375	-0-	-392	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1452	-0-	-258	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	1298	-0-	-469	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11270 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	2302	2			N	-0-					78
02	1904	N	1787	-0-	-117	-0-	1787	2			N	-0-					78
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					78
04	2220	N	2173	-0-	-47	-0-	2171	2	2	9	N	2					80
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					80
06	2250	N	1633	-0-	-617	-0-	1630	2	3	9	N	3					83
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					83
08	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	1898	2			N	-0-					83
09	1620	N	109	-0-	-1511	-0-	109	2			N	-0-					83
10	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					83
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					83
*12	3100	N	30729	-0-	27629	27629	30729	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 49,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					58
02	1484	N	1416	-0-	-68	-0-	1416	3			N	-0-					58
03	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1554	3			N	-0-					58
04	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	1468	3			N	-0-					58
05	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	1488	3			N	-0-					58
06	1500	N	1317	-0-	-183	-0-	1317	3			N	-0-					58
07	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	1294	3			N	-0-					58
08	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	1258	3			N	-0-					58
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					58
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					58
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					58
12	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 16,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11428 - 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	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					14
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	2			N	-0-					14
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					14
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					14
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					14
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					14
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					14
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					14
09	210	N	25	-0-	-185	-0-	25	2			N	-0-					14
10	3100	N	18486	-0-	15386	15386	18486	2			N	-0-					14
11	3000	N	11287	-0-	8287	23673	11287	2			N	-0-					14
*12	3100	N	8930	-0-	5830	29503	8930	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 40,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	2984	2	52	9	N	47					47
10	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	2932	2			N	-0-					47
11	2850	X	2721	-0-	-129	-0-	2721	2			N	-0-					47
12	2945	X	2738	-0-	-207	-0-	2738	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 37,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
04	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
05	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
06	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
07	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
09	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
11	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
*12	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,310 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	3100	N	3171	-0-	71	424	3171	2			N	-0-					67
02	2698	N	2274	-0-	-424	-0-	2274	2			N	-0-					67
03	3069	X	2375	-0-	-694	-0-	2375	2			N	-0-					67
04	2970	X	2284	-0-	-686	-0-	2284	2			N	-0-					67
05	3069	X	1395	-0-	-1674	-0-	1395	2			N	-0-					67
06	2970	X	1082	-0-	-1888	-0-	1082	2			N	-0-					67
07	2511	X	1556	-0-	-955	-0-	1556	2			N	-0-					67
08	2387	X	1717	-0-	-670	-0-	1717	2			N	-0-					67
09	2280	X	1604	-0-	-676	-0-	1604	2			N	-0-					67
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					67
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					67
*12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 22,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 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	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	350	-0-	-1324	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	990	N	215	-0-	-775	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	465	N	149	-0-	-316	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 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	3100	N	21710	-0-	18610	75359	21710	2			N	-0-					128
02	91510	X	16151	-0-	-75359	-0-	16151	2			N	-0-					128
03	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	15177	2			N	-0-					128
04	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2			N	-0-					128
05	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	14804	2			N	-0-					128
06	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	12499	2			N	-0-					128
07	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	2			N	-0-					128
08	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10652	2	1	9	N	1					129
09	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9418	2	21	9	N	19					148
10	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8701	2	161	9	N	146	188	1			106
11	12510	X	8121	-0-	-4389	-0-	8097	2	24	9	N	22					128
12	11749	X	7442	-0-	-4307	-0-	7398	2	44	9	N	40					168

TOTAL GAS PROD: 148,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	713	N	207	-0-	-506	-0-	207	2		N	-0-			-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
03	527	N	213	-0-	-314	-0-	213	2		N	-0-			-0-
04	210	N	111	-0-	-99	-0-	111	2		N	-0-			-0-
05	775	N	148	-0-	-627	-0-	148	2		N	-0-			-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
11	720	N	571	-0-	-149	-0-	571	2		N	-0-			-0-
12	775	N	665	-0-	-110	-0-	665	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,064 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	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-			113
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			113
03	1860	N	11	-0-	-1849	-0-	11	2		N	-0-			113
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-			113
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			113
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			113
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			113
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			113
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			113

TOTAL GAS PROD: 4,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-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
HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 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	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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

01	1550 N	1097	-0-	-453	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	1260 N	1135	-0-	-125	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	990	-0-	-60	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	893	-0-	-378	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	1067	-0-	-283	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	683	-0-	-340	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
12	1767 N	1429	-0-	-338	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4478	-0-	-17	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	4016	-0-	-44	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4493	-0-	-2	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4347	-0-	-3	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4481	-0-	-45	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4494	-0-	-32	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4298	-0-	-82	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4300	-0-	-226	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4170	-0-	-180	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4019	-0-	-476	-0-	4019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,990 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	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					44
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					44
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					44
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					44
05	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3037	2	10	9	N	9					53
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					53
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					53
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					53
09	2340	N	1682	-0-	-658	-0-	1682	2			N	-0-					53
10	2418	N	2315	-0-	-103	-0-	2315	2			N	-0-					53
11	2340	N	1504	-0-	-836	-0-	1504	2			N	-0-					53
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 24,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					30
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	2			N	-0-					30
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					30
04	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-					30
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					30
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					30
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					30
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					30
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					30
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					30
11	510	N	126	-0-	-384	-0-	126	2			N	-0-					30
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,109 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 #: 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	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					20
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					20
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3284	2	17	9	N	15					35
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3223	2	13	9	N	12					47
05	2790	X	1890	-0-	-900	-0-	1890	2			N	-0-					47
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3478	2	3	9	N	3					50
07	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					50
08	2790	X	1864	-0-	-926	-0-	1864	2			N	-0-					50
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					50
10	2790	X	2181	-0-	-609	-0-	2181	2			N	-0-					50
11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					50
12	2790	X	2373	-0-	-417	-0-	2373	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 35,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	2528	-0-	-293	-0-	2528	2			N	-0-					41
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					41
03	2821	X	2552	-0-	-269	-0-	2552	2			N	-0-					41
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					41
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					41
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					41
07	2821	X	2246	-0-	-575	-0-	2246	2			N	-0-					41
08	2821	X	2121	-0-	-700	-0-	2121	2			N	-0-					41
09	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					41
10	2821	X	2256	-0-	-565	-0-	2256	2			N	-0-					41
11	2730	X	2415	-0-	-315	-0-	2415	2			N	-0-					41
12	2821	X	2596	-0-	-225	-0-	2596	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 32,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					125
02	2800	N	4037	-0-	1237	1237	4037	2			N	-0-					125
03	5546	X	4309	-0-	-1237	-0-	4309	2			N	-0-					125
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					125
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					125
06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					125
07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					125
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					125
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					125
10	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					125
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					125
*12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 47,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		9	-0-	9	12	9	2			N	-0-					-0-
03	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		8	-0-	8	14	8	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
11	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 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	1643	N	1185	-0-	-458	-0-	1185	3			N	-0-					85
02	2800	N	11156	-0-	8356	8356	11156	3			N	-0-					85
03	29053	X	20697	-0-	-8356	-0-	20697	3			N	-0-					85
04	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	12129	3			N	-0-					85
05	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	3			N	-0-					85
06	20040	X	9217	-0-	-10823	-0-	9217	3			N	-0-					85
07	20708	X	8581	-0-	-12127	-0-	8581	3			N	-0-					85
08	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	3			N	-0-					85
09	12180	X	7263	-0-	-4917	-0-	7263	3			N	-0-					85
10	12586	X	6436	-0-	-6150	-0-	6436	3			N	-0-					85
11	9210	X	5954	-0-	-3256	-0-	5954	3			N	-0-					85
12	8587	X	5116	-0-	-3471	-0-	5116	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 107,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
02	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
04	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
05	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	837	X	763	-0-	-74	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	837	X	553	-0-	-284	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	810	X	480	-0-	-330	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	837	X	605	-0-	-232	-0-	605	2			N	-0-					-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	43	-0-	-453	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					123
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					123
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					123
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					123
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					123
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					123
07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					123
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					123
09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					123
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					123
11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					123
*12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 44,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6654	-0-	-654	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	6357	-0-	-1734	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	5274	-0-	-2406	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	5575	-0-	-1803	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6197	-0-	-943	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	5889	-0-	-1489	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4986	-0-	-439	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
10	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
*12	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			Y	-0-					-0-
02	6636	X	6552	-0-	-84	-0-	6552	2			Y	-0-					-0-
03	7223	X	7048	-0-	-175	-0-	7048	2			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6780	-0-	-210	-0-	6780	2			Y	-0-					-0-
05	7254	X	6939	-0-	-315	-0-	6939	2			Y	-0-					-0-
06	7020	X	6680	-0-	-340	-0-	6680	2			Y	-0-					-0-
07	7254	X	6871	-0-	-383	-0-	6871	2			Y	-0-					-0-
08	7037	X	6589	-0-	-448	-0-	6589	2			Y	-0-					-0-
09	6780	X	4317	-0-	-2463	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
10	6944	X	2201	-0-	-4743	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
11	6690	X	6260	-0-	-430	-0-	6260	2			Y	-0-					-0-
12	6882	X	1708	-0-	-5174	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5270	X	4933	-0-	-337	-0-	4909	2	24	9	Y	22					172
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			Y	-0-					172
03	4836	X	4564	-0-	-272	-0-	4564	2			Y	-0-					172
04	4680	X	4430	-0-	-250	-0-	4407	2	23	9	Y	21	166	1			27
05	4836	X	4460	-0-	-376	-0-	4460	2			Y	-0-					27
06	4680	X	3967	-0-	-713	-0-	3967	2			Y	-0-					27
07	4836	X	4396	-0-	-440	-0-	4396	2			Y	-0-					27
08	INC G-10		4655	-0-	4655	4655	4655	2			Y	-0-					27
09	9023	X	4368	-0-	-4655	-0-	4368	2			Y	-0-					27
10	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			Y	-0-					27
11	4350	X	4227	-0-	-123	-0-	4227	2			Y	-0-					27
12	4495	X	4293	-0-	-202	-0-	4177	2	116	9	Y	105					132

TOTAL GAS PROD: 53,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	2170	N	1921	-0-	-249	-0-	1921	2			N	-0-					63
02	1904	N	1678	-0-	-226	-0-	1678	2			N	-0-					63
03	2077	N	1795	-0-	-282	-0-	1795	2			N	-0-					63
04	1860	N	1544	-0-	-316	-0-	1544	2			N	-0-					63
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					63
06	1740	N	1640	-0-	-100	-0-	1640	2			N	-0-					63
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					63
08	1891	N	1590	-0-	-301	-0-	1590	2			N	-0-					63
09	1650	N	1460	-0-	-190	-0-	1460	2			N	-0-					63
10	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	1503	2			N	-0-					63
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					63
*12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 20,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					21
02	952	N	844	-0-	-108	-0-	844	2			N	-0-					21
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					21
04	990	N	682	-0-	-308	-0-	682	2			N	-0-					21
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					21
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					21
07	713	N	248	-0-	-465	-0-	248	2			N	-0-					21
08	992	N	246	-0-	-746	-0-	246	2			N	-0-					21
09	930	N	97	-0-	-833	-0-	97	2			N	-0-					21
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					21
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					21
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 7,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			Y	-0-					-0-
02	7868	X	6055	-0-	-1813	-0-	6055	2			Y	-0-					-0-
03	8711	X	6867	-0-	-1844	-0-	6867	2			Y	-0-					-0-
04	8430	X	5936	-0-	-2494	-0-	5936	2			Y	-0-					-0-
05	8711	X	5548	-0-	-3163	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-
06	7650	X	6376	-0-	-1274	-0-	6376	2			Y	-0-					-0-
07	6882	X	6168	-0-	-714	-0-	6168	2			Y	-0-					-0-
08	6138	X	4769	-0-	-1369	-0-	4769	2			Y	-0-					-0-
09	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			Y	-0-					-0-
10	6138	X	5417	-0-	-721	-0-	5417	2			Y	-0-					-0-
11	5940	X	4996	-0-	-944	-0-	4996	2			Y	-0-					-0-
12	6138	X	5446	-0-	-692	-0-	5446	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,570 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	496	N	273	-0-	-223	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
*12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1756	-0-	-92	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6322	-0-	3322	3322	6322	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	10490	-0-	7390	10712	10490	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	8980	-0-	5980	16692	8980	2			N	-0-					-0-
07	25105	X	8413	-0-	-16692	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
08	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
11	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2140	-0-	-650	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,707 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 #: 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	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	620	N	155	-0-	-465	-0-	155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	984	-0-	-163	-0-	984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					32
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					32
03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					32
04	2640	X	1935	-0-	-705	-0-	1935	2			N	-0-					32
05	2728	X	1929	-0-	-799	-0-	1929	2			N	-0-					32
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					32
07	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					32
08	2728	X	2668	-0-	-60	-0-	2668	2			N	-0-					32
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					32
10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					32
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					32
12	2728	X	2358	-0-	-370	-0-	2358	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 32,604 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 #: 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	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
02	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
03	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
04	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
07	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
11	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
*12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195985 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 12861 PERF.10992 - 11930

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 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	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
02	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
03	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4095	-0-	-307	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4194	-0-	-66	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3691	-0-	-711	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3310	-0-	-1185	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3985	-0-	-275	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3419	-0-	-921	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3444	-0-	-756	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
*12	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,628 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	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
02	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
03	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
05	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
06	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
07	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
09	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
*12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,398 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	5549	X	1268	-0-	-4281	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	261	-0-	-2188	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
09	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
10	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	240	-0-	-2130	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*12	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,199 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	1240	N	812	-0-	-428	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	784	N	250	-0-	-534	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	8803	-0-	5703	5703	8803	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	10910	-0-	7810	13513	10910	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	10797	-0-	7797	21310	10797	2			N	-0-					-0-
10	31669	X	10359	-0-	-21310	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
11	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
*12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,787 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	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6616	-0-	-188	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6446	-0-	-1087	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5525	-0-	-1765	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6126	-0-	-1407	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
06	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6825	-0-	-491	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
08	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5419	-0-	-71	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
10	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
11	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
*12	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,011 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	5115	X	4690	-0-	-425	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3900	-0-	-132	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4382	-0-	-82	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4114	-0-	-206	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3664	-0-	-800	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4106	-0-	-214	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4195	-0-	-176	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4134	-0-	-144	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3968	-0-	-142	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	2592	-0-	-1655	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3487	-0-	-623	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3667	-0-	-518	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,899 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1713	-0-	-79	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2111	-0-	-493	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2178	-0-	-426	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	1235	-0-	-1369	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	1181	-0-	-1339	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1115	-0-	-1055	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	906	-0-	-294	-0-	906	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	818	-0-	-391	-0-	818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,543 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	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5015	-0-	-1565	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	4200	-0-	-3085	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	4850	-0-	-2200	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6052	-0-	-117	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5148	-0-	-762	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5465	-0-	-84	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3580	-0-	-1287	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
09	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4067	-0-	-800	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
11	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3515	-0-	-1352	-0-	3515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,055 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	3224	X	3102	-0-	-122	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2402	-0-	-230	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2741	-0-	-173	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2682	-0-	-138	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2419	-0-	-495	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
07	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
08	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
09	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
10	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
11	2820	N	2725	-0-	-95	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
*12	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,931 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	9114	X	8475	-0-	-639	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
02	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
03	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
04	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
05	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7317	-0-	-423	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	4180	-0-	-3818	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7297	-0-	-1538	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	1185	-0-	-7365	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
10	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
11	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
*12	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,032 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	3937	X	3179	-0-	-758	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2623	-0-	-198	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1456	-0-	-1274	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	1615	-0-	-1206	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2231	-0-	-499	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2782	-0-	-39	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
09	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2688	-0-	-102	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
11	2730	N	2579	-0-	-151	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2314	-0-	-321	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,667 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	3503	X	2260	-0-	-1243	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1542	-0-	-1146	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2400	-0-	-480	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
05	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
08	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
*12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,828 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	3100	N	4685	-0-	1585	1585	4685	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3534	-0-	734	2319	3534	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2103	-0-	-997	1322	2103	2			N	-0-					-0-
04	4291	X	2969	-0-	-1322	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2719	-0-	-381	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2513	-0-	-487	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2557	-0-	-543	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2234	-0-	-835	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2086	-0-	-884	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1885	-0-	-843	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2088	-0-	-72	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1875	-0-	-295	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,248 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	2294	N	2085	-0-	-209	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1664	-0-	-212	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1613	-0-	-397	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1462	-0-	-584	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1686	-0-	-114	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
*12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,890 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	620	N	444	-0-	-176	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	320	-0-	-772	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1099	-0-	-401	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1025	-0-	-711	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	824	-0-	-509	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	722	-0-	-388	-0-	722	2			N	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
11	810	N	581	-0-	-229	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,637 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	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
04	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	909	-0-	-238	-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	926	-0-	-184	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	553	-0-	-594	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	16471	-0-	13371	13371	16471	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	28213	-0-	25213	38584	28213	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	7503	-0-	4403	42987	7503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,325 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	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					5
02	2660	X	1647	-0-	-1013	-0-	1647	2			N	-0-					5
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3554	2	18	9	N	16					21
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3496	2	8	9	N	7					28
05	2945	X	1172	-0-	-1773	-0-	1172	2			N	-0-					28
06	2850	X	74	-0-	-2776	-0-	74	2			N	-0-					28
07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					28
08	2945	X	2350	-0-	-595	-0-	2350	2			N	-0-					28
09	2850	X	1513	-0-	-1337	-0-	1513	2			N	-0-					28
10	2945	X	2572	-0-	-373	-0-	2572	2			N	-0-					28
11	2850	X	1746	-0-	-1104	-0-	1746	2			N	-0-					28
12	2945	X	795	-0-	-2150	-0-	795	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 25,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	5432	X	3464	-0-	-1968	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	3644	-0-	-2370	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	1313	-0-	-4507	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	384	-0-	-5227	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3784	-0-	-1136	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
07	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
08	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
10	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
11	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
*12	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1835	-0-	-769	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	650	-0-	-1702	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	1359	-0-	-411	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4567	-0-	1567	1567	4567	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4301	-0-	1201	2768	4301	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4083	-0-	983	3751	4083	2			N	-0-					-0-
09	7456	X	3705	-0-	-3751	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
10	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
*12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,746 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	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
02	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3020	-0-	20	20	3020	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3868	-0-	768	788	3868	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3517	-0-	517	1305	3517	2			N	-0-					-0-
07	4748	X	3443	-0-	-1305	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
08	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
09	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
*12	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,257 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	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
02	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
05	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
06	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
07	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
09	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
10	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
11	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
*12	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,590 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	2418	X	1987	-0-	-431	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
03	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2057	-0-	-283	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1523	-0-	-895	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1522	-0-	-818	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1360	-0-	-810	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1383	-0-	-537	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1454	-0-	-251	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,925 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 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11350 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48024	X	48024	-0-	-0-	-0-	48024	2			N	-0-					-0-
02	27509	X	27509	-0-	-0-	-0-	27509	2			N	-0-					-0-
03	38623	X	38623	-0-	-0-	-0-	38623	2			N	-0-					-0-
04	31196	X	31196	-0-	-0-	-0-	31196	2			N	-0-					-0-
05	37247	X	37247	-0-	-0-	-0-	37247	2			N	-0-					-0-
06	34308	X	34308	-0-	-0-	-0-	34308	2			N	-0-					-0-
07	32667	X	32667	-0-	-0-	-0-	32667	2			N	-0-					-0-
08	30246	X	30246	-0-	-0-	-0-	30246	2			N	-0-					-0-
09	26985	X	26985	-0-	-0-	-0-	26985	2			N	-0-					-0-
10	24148	X	24148	-0-	-0-	-0-	24148	2			N	-0-					-0-
11	18790	X	18790	-0-	-0-	-0-	18790	2			N	-0-					-0-
*12	18262	X	18262	-0-	-0-	-0-	18262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368,005 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	6076	X	5532	-0-	-544	-0-	5532	2			Y	-0-					-0-
02	5320	X	5172	-0-	-148	-0-	5172	2			Y	-0-					-0-
03	5890	X	5264	-0-	-626	-0-	5264	2			Y	-0-					-0-
04	5700	X	5145	-0-	-555	-0-	5145	2			Y	-0-					-0-
05	5735	X	5526	-0-	-209	-0-	5526	2			Y	-0-					-0-
06	5550	X	5459	-0-	-91	-0-	5459	2			Y	-0-					-0-
07	5735	X	5562	-0-	-173	-0-	5562	2			Y	-0-					-0-
08	5301	X	5050	-0-	-251	-0-	5050	2			Y	-0-					-0-
09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			Y	-0-					-0-
10	5301	X	4040	-0-	-1261	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4035	-0-	-1095	-0-	4035	2			Y	-0-					-0-
*12	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,521 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	3782	X	2401	-0-	-1381	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	882	-0-	-1498	-0-	882	2			N	-0-					-0-
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2181	-0-	-454	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2426	-0-	-209	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
10	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2459	-0-	-91	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
*12	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,668 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	4247	X	4101	-0-	-146	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3525	-0-	-474	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3493	-0-	-377	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3066	-0-	-933	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3656	-0-	-214	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3801	-0-	-198	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
09	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2818	-0-	-747	-0-	2818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,404 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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	553	-0-	-91	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	403	-0-	-217	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	40	-0-	-380	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,780 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	8835	X	7880	-0-	-955	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	5681	-0-	-1459	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7631	-0-	-274	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6822	-0-	-828	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7039	-0-	-866	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6439	-0-	-1181	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
07	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
08	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6135	-0-	-615	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6038	-0-	-937	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5753	-0-	-997	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6765	-0-	-210	-0-	6765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,458 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	5270	X	4825	-0-	-445	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4235	-0-	-245	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4604	-0-	-356	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4247	-0-	-553	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4411	-0-	-425	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2390	-0-	-2290	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3076	-0-	-1605	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4222	-0-	-38	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3717	-0-	-685	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4027	-0-	-263	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3897	-0-	-536	-0-	3897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,142 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	9052	X	7352	-0-	-1700	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
02	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
03	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
04	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
05	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
06	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
07	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
08	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	7201	-0-	-59	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6042	-0-	-1460	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
11	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7290	-0-	-212	-0-	7290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,602 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	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4498	-0-	-122	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	5104	-0-	-11	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4998	-0-	-117	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4698	-0-	-252	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4764	-0-	-351	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4705	-0-	-410	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	3046	-0-	-1904	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	3945	-0-	-1046	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4216	-0-	-494	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4182	-0-	-592	-0-	4182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,564 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	2015	X	259	-0-	-1756	-0-	259	2		N	-0-			8
02	1820	X	258	-0-	-1562	-0-	258	2		N	-0-			8
03	2015	X	205	-0-	-1810	-0-	205	2		N	-0-			8
04	750	X	66	-0-	-684	-0-	66	2		N	-0-			8
05	3100	N	3856	-0-	756	756	3856	2		N	-0-			8
06	3000	N	9660	-0-	6660	7416	9660	2		N	-0-			8
07	3100	N	8493	-0-	5393	12809	8493	2		N	-0-			8
08	19166	X	6357	-0-	-12809	-0-	6357	2		N	-0-			8
09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2		N	-0-			8
10	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	2		N	-0-			8
11	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2		N	-0-			8
*12	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2		N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 56,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2		N	-0-			-0-
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2		N	-0-			-0-
03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2		N	-0-			-0-
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2		N	-0-			-0-
05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2		N	-0-			-0-
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2		N	-0-			-0-
07	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2		N	-0-			-0-
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2		N	-0-			-0-
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2		N	-0-			-0-
10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
11	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2		N	-0-			-0-
*12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,696 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	4960	X	3811	-0-	-1149	-0-	3811	2		N	-0-			-0-
02	4508	X	4499	-0-	-9	-0-	4499	2		N	-0-			-0-
03	4991	X	4889	-0-	-102	-0-	4889	2		N	-0-			-0-
04	4830	X	4161	-0-	-669	-0-	4161	2		N	-0-			-0-
05	4991	X	4743	-0-	-248	-0-	4743	2		N	-0-			-0-
06	4830	X	4539	-0-	-291	-0-	4539	2		N	-0-			-0-
07	4991	X	4421	-0-	-570	-0-	4421	2		N	-0-			-0-
08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2		N	-0-			-0-
09	4170	X	3222	-0-	-948	-0-	3222	2		N	-0-			-0-
10	4309	X	4144	-0-	-165	-0-	4144	2		N	-0-			-0-
11	4170	X	4121	-0-	-49	-0-	4121	2		N	-0-			-0-
12	4309	X	3547	-0-	-762	-0-	3547	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,552 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	4247	X	3665	-0-	-582	-0-	3665	2		N	-0-			-0-
02	3024	X	2694	-0-	-330	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		N	-0-			-0-
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2		N	-0-			-0-
05	3348	X	2662	-0-	-686	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
06	3240	X	3049	-0-	-191	-0-	3049	2		N	-0-			-0-
07	3348	X	3056	-0-	-292	-0-	3056	2		N	-0-			-0-
08	3565	X	2699	-0-	-866	-0-	2699	2		N	-0-			-0-
09	3360	X	2914	-0-	-446	-0-	2914	2		N	-0-			-0-
10	3162	X	2974	-0-	-188	-0-	2974	2		N	-0-			-0-
11	3060	X	2215	-0-	-845	-0-	2215	2		N	-0-			-0-
*12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,337 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	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2		N	-0-			-0-
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2		N	-0-			-0-
03	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2		N	-0-			-0-
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2		N	-0-			-0-
05	3038	X	2597	-0-	-441	-0-	2597	2		N	-0-			-0-
06	2940	X	2704	-0-	-236	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
07	3038	X	2494	-0-	-544	-0-	2494	2		N	-0-			-0-
08	3038	X	2258	-0-	-780	-0-	2258	2		N	-0-			-0-
09	2940	X	2465	-0-	-475	-0-	2465	2		N	-0-			-0-
10	2790	X	2198	-0-	-592	-0-	2198	2		N	-0-			-0-
11	2700	X	2009	-0-	-691	-0-	2009	2		N	-0-			-0-
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,685 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	7657	X	7224	-0-	-433	-0-	7224	2		Y	-0-			-0-
02	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2		Y	-0-			-0-
03	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2		Y	-0-			-0-
04	6510	X	6398	-0-	-112	-0-	6398	2		Y	-0-			-0-
05	6727	X	6499	-0-	-228	-0-	6499	2		Y	-0-			-0-
06	6510	X	6342	-0-	-168	-0-	6342	2		Y	-0-			-0-
07	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2		Y	-0-			-0-
08	6634	X	6507	-0-	-127	-0-	6507	2		Y	-0-			-0-
09	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2		Y	-0-			-0-
10	6634	X	3772	-0-	-2862	-0-	3772	2		Y	-0-			-0-
11	6420	X	4902	-0-	-1518	-0-	4902	2		Y	-0-			-0-
*12	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,136 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	2449	N	2323	-0-	-126	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2097	-0-	-115	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2258	-0-	-82	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2294	-0-	-93	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2106	-0-	-312	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1908	-0-	-342	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1902	-0-	-392	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
*12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,423 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	5611	X	5151	-0-	-460	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4371	-0-	-361	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4723	-0-	-516	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4478	-0-	-592	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4925	-0-	-221	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4666	-0-	-314	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4751	-0-	-85	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
08	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4369	-0-	-101	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
10	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
11	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
*12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,809 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	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1195	-0-	-275	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	916	-0-	-324	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1270	-0-	-200	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	975	-0-	-544	-0-	975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,001 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	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
02	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
03	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
04	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
05	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4665	-0-	-735	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
07	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	4143	-0-	-2212	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5718	-0-	-432	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5112	-0-	-1088	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5437	-0-	-563	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5386	-0-	-814	-0-	5386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,933 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	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1858	-0-	-332	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1940	-0-	-323	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1531	-0-	-629	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1421	-0-	-319	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	872	-0-	-709	-0-	872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,742 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	6572	X	6082	-0-	-490	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
03	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4208	-0-	-712	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
07	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4225	-0-	-952	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4706	-0-	-304	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	2734	-0-	-2443	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
11	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
*12	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,507 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	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
11	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
*12	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,771 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	7347	X	6948	-0-	-399	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6415	-0-	-81	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6313	-0-	-879	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6074	-0-	-886	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6436	-0-	-663	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5523	-0-	-1347	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	5211	-0-	-1888	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5183	-0-	-1110	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4900	-0-	-1190	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4956	-0-	-1337	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4749	-0-	-771	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
*12	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,930 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	4774	X	3325	-0-	-1449	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
02	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
07	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1935	-0-	-1072	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2387	-0-	-523	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
*12	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,177 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	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2		N	-0-			-0-
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2		N	-0-			-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-			-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-			-0-
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
09	1560	N	1429	-0-	-131	-0-	1429	2		N	-0-			-0-
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
11	1560	N	1476	-0-	-84	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
12	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	1387	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,215 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	9641	X	8432	-0-	-1209	-0-	8432	2		N	-0-			-0-
02	7980	X	7703	-0-	-277	-0-	7703	2		N	-0-			-0-
03	8835	X	8253	-0-	-582	-0-	8253	2		N	-0-			-0-
04	8550	X	7683	-0-	-867	-0-	7683	2		N	-0-			-0-
05	8835	X	7832	-0-	-1003	-0-	7832	2		N	-0-			-0-
06	8250	X	7234	-0-	-1016	-0-	7234	2		N	-0-			-0-
07	8525	X	7710	-0-	-815	-0-	7710	2		N	-0-			-0-
08	7905	X	7664	-0-	-241	-0-	7664	2		N	-0-			-0-
09	7650	X	6981	-0-	-669	-0-	6981	2		N	-0-			-0-
10	7843	X	6538	-0-	-1305	-0-	6538	2		N	-0-			-0-
11	7470	X	6827	-0-	-643	-0-	6827	2		N	-0-			-0-
12	7719	X	5676	-0-	-2043	-0-	5676	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,533 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	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		Y	-0-			-0-
02	1988	N	1162	-0-	-826	-0-	1162	2		Y	-0-			-0-
03	1488	N	1262	-0-	-226	-0-	1262	2		Y	-0-			-0-
04	1320	N	819	-0-	-501	-0-	819	2		Y	-0-			-0-
05	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	1141	2		Y	-0-			-0-
06	1230	N	1043	-0-	-187	-0-	1043	2		Y	-0-			-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		Y	-0-			-0-
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		Y	-0-			-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		Y	-0-			-0-
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		Y	-0-			-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		Y	-0-			-0-
*12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,115 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	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

01	7130	X	6280	-0-	-850	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5726	-0-	-322	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6656	-0-	-40	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6185	-0-	-295	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6263	-0-	-433	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5619	-0-	-831	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5008	-0-	-1657	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5165	-0-	-1252	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	6056	-0-	-124	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6114	-0-	-148	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
11	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5742	-0-	-520	-0-	5742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

01	7967	X	6610	-0-	-1357	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
03	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
04	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5619	-0-	-612	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
06	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
07	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6383	-0-	-158	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
09	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5269	-0-	-1272	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	4776	-0-	-1554	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	3943	-0-	-2598	-0-	3943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,495 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	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3735	-0-	935	935	3735	2			N	-0-					-0-
03	2982	N	2047	-0-	-935	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	329	-0-	-2191	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	86	-0-	-2518	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	320	-0-	-2284	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	412	-0-	-1634	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	1386	-0-	-1134	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
10	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
*12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,192 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	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	4221	-0-	-1883	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4452	-0-	-2306	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	4302	-0-	-2238	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	3833	-0-	-1840	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4345	-0-	-1145	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3991	-0-	-690	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4041	-0-	-423	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3783	-0-	-537	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3035	-0-	-1429	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3500	-0-	-820	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3621	-0-	-409	-0-	3621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,791 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	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
02	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
04	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
05	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3263	-0-	-487	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
07	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4304	-0-	-1059	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	3614	-0-	-1576	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3799	-0-	-1223	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
11	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3954	-0-	-665	-0-	3954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,248 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2521	-0-	-207	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2313	-0-	-123	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2083	-0-	-347	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2421	-0-	-99	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2241	-0-	-394	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2010	-0-	-420	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2385	-0-	-33	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1984	-0-	-93	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
02	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
04	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
05	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
06	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
09	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
11	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
*12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9096	-0-	-1103	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8173	-0-	-395	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8998	-0-	-488	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8865	-0-	-315	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8414	-0-	-700	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8755	-0-	-35	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8884	-0-	-292	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8669	-0-	-507	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8484	-0-	-396	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
10	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
11	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
*12	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,354 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	3844	X	1828	-0-	-2016	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
02	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			Y	-0-					-0-
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			Y	-0-					-0-
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			Y	-0-					-0-
06	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-
08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2528	-0-	-682	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	6	-0-	-3311	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2993	-0-	-324	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,447 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	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
*12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,846 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	5270	X	4503	-0-	-767	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3958	-0-	-214	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4191	-0-	-428	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4200	-0-	-270	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3967	-0-	-652	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4218	-0-	-132	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4123	-0-	-248	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4148	-0-	-192	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4027	-0-	-173	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4074	-0-	-266	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3923	-0-	-277	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3856	-0-	-298	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,188 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	4960	X	4488	-0-	-472	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4006	-0-	-138	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4088	-0-	-500	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4095	-0-	-345	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3281	-0-	-1245	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4023	-0-	-327	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
07	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3919	-0-	-161	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
10	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3961	-0-	-119	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3562	-0-	-654	-0-	3562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,791 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	589	N	302	-0-	-287	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2802	-0-	2	2	2802	2			N	-0-					-0-
03	1927	N	1925	-0-	-2	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	242	-0-	-2114	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	420	-0-	-1440	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	400	-0-	-1739	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	420	N	145	-0-	-275	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	403	N	163	-0-	-240	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,925 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	5704	X	5265	-0-	-439	-0-	5265	2			N	-0-					27
02	4956	X	4827	-0-	-129	-0-	4827	2			N	-0-					27
03	5487	X	5270	-0-	-217	-0-	5270	2			N	-0-					27
04	5310	X	5037	-0-	-273	-0-	5027	2	10	9	N	9					36
05	5487	X	4617	-0-	-870	-0-	4575	2	42	9	N	38					74
06	5160	X	4483	-0-	-677	-0-	4483	2			N	-0-					74
07	5332	X	5215	-0-	-117	-0-	5215	2			N	-0-					74
08	5208	X	5077	-0-	-131	-0-	5077	2			N	-0-					74
09	5040	X	4788	-0-	-252	-0-	4788	2			N	-0-					74
10	5208	X	2970	-0-	-2238	-0-	2970	2			N	-0-					74
11	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					74
12	5208	X	3483	-0-	-1725	-0-	3483	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 56,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7766	2	135	9	N	123	185	1			105
02	7364	X	7319	-0-	-45	-0-	7319	2			N	-0-					105
03	8153	X	3848	-0-	-4305	-0-	3848	2			N	-0-					105
04	7890	X	4293	-0-	-3597	-0-	4271	2	22	9	N	20					125
05	8091	X	3919	-0-	-4172	-0-	3853	2	66	9	N	60					185
06	7830	X	3315	-0-	-4515	-0-	3315	2			N	-0-					185
07	8091	X	2204	-0-	-5887	-0-	2204	2			N	-0-					185
08	4340	X	2792	-0-	-1548	-0-	2792	2			N	-0-					185
09	4200	X	2072	-0-	-2128	-0-	2072	2			N	-0-					185
10	3906	X	1917	-0-	-1989	-0-	1917	2			N	-0-					185
11	3330	X	2054	-0-	-1276	-0-	2054	2			N	-0-					185
12	2790	X	1908	-0-	-882	-0-	1908	2			N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 43,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1182	-0-	-1298	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1521	-0-	-131	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	337	-0-	-1337	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2093	-0-	-487	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2109	-0-	-351	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	1269	-0-	-1180	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2404	-0-	-138	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1951	-0-	-389	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	1409	-0-	-1133	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	1240	-0-	-1220	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1153	-0-	-862	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1135	-0-	-260	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	931	-0-	-299	-0-	931	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	526	-0-	-621	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	465	-0-	-645	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	961	N	340	-0-	-621	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,759 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	2480	X	2318	-0-	-162	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4694	-0-	1894	1894	4694	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4353	-0-	1253	3147	4353	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3465	-0-	465	3612	3465	2			N	-0-					-0-
05	7416	X	3804	-0-	-3612	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2291	-0-	-561	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,215 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	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2354	-0-	-82	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2456	-0-	-86	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2288	-0-	-322	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2359	-0-	-245	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2126	-0-	-244	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2554	-0-	-143	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2439	-0-	-81	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2487	-0-	-55	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,508 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	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
07	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
08	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
09	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
*12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,986 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	6665	X	6542	-0-	-123	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	3231	-0-	-2565	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5292	-0-	-1125	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	1871	-0-	-4339	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	2800	-0-	-3617	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	2258	-0-	-3952	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	1659	-0-	-3642	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
09	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
10	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
11	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
*12	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,311 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	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
02	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
03	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
04	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
05	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
06	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
08	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
09	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
11	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
*12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,158 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	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1850	-0-	-165	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,165 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	3689	X	3372	-0-	-317	-0-	3372	2		N	-0-			-0-
02	3108	X	3103	-0-	-5	-0-	3103	2		N	-0-			-0-
03	3441	X	3390	-0-	-51	-0-	3390	2		N	-0-			-0-
04	3300	X	3208	-0-	-92	-0-	3208	2		N	-0-			-0-
05	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	3306	2		N	-0-			-0-
06	3330	X	3098	-0-	-232	-0-	3098	2		N	-0-			-0-
07	3441	X	3230	-0-	-211	-0-	3230	2		N	-0-			-0-
08	3317	X	3117	-0-	-200	-0-	3117	2		N	-0-			-0-
09	3210	X	3011	-0-	-199	-0-	3011	2		N	-0-			-0-
10	3317	X	3244	-0-	-73	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
11	3120	X	3078	-0-	-42	-0-	3078	2		N	-0-			-0-
12	3224	X	3015	-0-	-209	-0-	3015	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,172 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	6262	X	2529	-0-	-3733	-0-	2529	2		N	-0-			-0-
02	4564	X	3637	-0-	-927	-0-	3637	2		N	-0-			-0-
03	5053	X	2746	-0-	-2307	-0-	2746	2		N	-0-			-0-
04	4890	X	3977	-0-	-913	-0-	3977	2		N	-0-			-0-
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2		N	-0-			-0-
06	3900	X	3845	-0-	-55	-0-	3845	2		N	-0-			-0-
07	4123	X	59	-0-	-4064	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-				N	-0-			-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-				N	-0-			-0-
10	4030	X	3796	-0-	-234	-0-	3796	2		N	-0-			-0-
11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2		N	-0-			-0-
*12	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,718 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	2852	X	2595	-0-	-257	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
02	2576	X	2471	-0-	-105	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
03	2852	X	1875	-0-	-977	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2		N	-0-			-0-
05	2852	X	2818	-0-	-34	-0-	2818	2		N	-0-			-0-
06	2640	X	2298	-0-	-342	-0-	2298	2		N	-0-			-0-
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2		N	-0-			-0-
08	2852	X	2647	-0-	-205	-0-	2647	2		N	-0-			-0-
09	2760	X	2419	-0-	-341	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2		N	-0-			-0-
11	2760	X	2405	-0-	-355	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
12	2852	X	2276	-0-	-576	-0-	2276	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,255 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3155	-0-	-38	-0-	3153	2	2	9	Y	2					9
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					9
03	3069	X	3062	-0-	-7	-0-	3062	2			Y	-0-					9
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-	8	1			1
05	3069	X	2933	-0-	-136	-0-	2933	2			Y	-0-					1
06	2970	X	2877	-0-	-93	-0-	2877	2			Y	-0-					1
07	3069	X	2953	-0-	-116	-0-	2953	2			Y	-0-					1
08	3069	X	3051	-0-	-18	-0-	3051	2			Y	-0-					1
09	2970	X	2641	-0-	-329	-0-	2641	2			Y	-0-					1
10	2945	N	2852	-0-	-93	-0-	2852	2			Y	-0-					1
11	2940	N	2646	-0-	-294	-0-	2646	2			Y	-0-					1
12	2728	N	2705	-0-	-23	-0-	2698	2	7	9	Y	6					7

TOTAL GAS PROD: 34,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3660	-0-	-153	-0-	3660	2	N	-0-			-0-
02	3416	X	3271	-0-	-145	-0-	3271	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	3561	-0-	-221	-0-	3561	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	3108	-0-	-552	-0-	3108	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	3249	-0-	-440	-0-	3249	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	2986	-0-	-554	-0-	2986	2	N	-0-			-0-
07	3627	X	3133	-0-	-494	-0-	3133	2	N	-0-			-0-
08	3255	X	3045	-0-	-210	-0-	3045	2	N	-0-			-0-
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2	N	-0-			-0-
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2	N	-0-			-0-
11	3030	X	2995	-0-	-35	-0-	2995	2	N	-0-			-0-
12	3255	X	3026	-0-	-229	-0-	3026	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	16061	2	N	-0-			-0-
02	14414	X	14414	-0-	-0-	-0-	14414	2	N	-0-			-0-
03	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	16263	2	N	-0-			-0-
04	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15369	2	N	-0-			-0-
05	15686	X	15269	-0-	-417	-0-	15269	2	N	-0-			-0-
06	15180	X	13933	-0-	-1247	-0-	13933	2	N	-0-			-0-
07	15686	X	13624	-0-	-2062	-0-	13624	2	N	-0-			-0-
08	15872	X	13131	-0-	-2741	-0-	13131	2	N	-0-			-0-
09	15360	X	11846	-0-	-3514	-0-	11846	2	N	-0-			-0-
10	15283	X	8549	-0-	-6734	-0-	8549	2	N	-0-			-0-
11	13920	X	11222	-0-	-2698	-0-	11222	2	N	-0-			-0-
12	13609	X	12827	-0-	-782	-0-	12827	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,508 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

01	4526	X	3917	-0-	-609	-0-	3917	2		N	-0-			-0-
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2		N	-0-			-0-
03	4123	X	4108	-0-	-15	-0-	4108	2		N	-0-			-0-
04	3990	X	3431	-0-	-559	-0-	3431	2		N	-0-			-0-
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2		N	-0-			-0-
06	4020	X	3966	-0-	-54	-0-	3966	2		N	-0-			-0-
07	4154	X	3831	-0-	-323	-0-	3831	2		N	-0-			-0-
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2		N	-0-			-0-
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2		N	-0-			-0-
10	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2		N	-0-			-0-
11	3450	X	3018	-0-	-432	-0-	3018	2		N	-0-			-0-
12	3565	X	3314	-0-	-251	-0-	3314	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		N	-0-			-0-
05	1395	N	565	-0-	-830	-0-	565	2		N	-0-			-0-
06	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			-0-
09	1200	N	1004	-0-	-196	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
10	1395	N	1029	-0-	-366	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
11	960	N	907	-0-	-53	-0-	907	2		N	-0-			-0-
*12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,723 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	4836	X	4437	-0-	-399	-0-	4424	2	13	9	N	12					100
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					100
03	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					100
04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					100
05	3968	X	3895	-0-	-73	-0-	3895	2			N	-0-					100
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4029	2	25	9	N	23					123
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					123
08	4309	X	4187	-0-	-122	-0-	4187	2			N	-0-					123
09	4170	X	3541	-0-	-629	-0-	3541	2			N	-0-					123
10	4309	X	3249	-0-	-1060	-0-	3249	2			N	-0-					123
11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					123
12	4309	X	4059	-0-	-250	-0-	4059	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 49,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	5611	X	3141	-0-	-2470	-0-	3141	2			N	-0-					150
02	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5639	2	42	9	N	38	165	1			23
03	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6242	2	11	9	N	10					33
04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4783	2	10	9	N	9					42
05	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5241	2	6	9	N	5					47
06	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					47
07	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					47
08	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					47
09	4920	X	4549	-0-	-371	-0-	4549	2			N	-0-					47
10	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					47
11	4920	X	3462	-0-	-1458	-0-	3462	2			N	-0-					47
12	5084	X	3201	-0-	-1883	-0-	3201	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 58,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	3			N	-0-					40
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					40
03	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	3			N	-0-					40
04	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	3			N	-0-					40
05	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	3			N	-0-					40
06	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	3			N	-0-					40
07	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	3			N	-0-					40
08	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	3			N	-0-					40
09	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	3			N	-0-					40
10	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	3			N	-0-					40
11	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					40
*12	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 73,130 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 #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7193	2	83	9	N	75					117
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					117
03	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					117
04	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8461	2	83	9	N	75					192
05	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7863	2	1	9	N	1					193
06	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					193
07	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					193
08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	6925	2	125	9	N	114					307
09	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5119	2	6	9	N	5	190	1			122
10	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					122
11	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2			N	-0-					122
*12	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 77,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
02	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
03	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	3883	-0-	-7097	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	2936	-0-	-8410	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	6010	-0-	-4970	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	5698	-0-	-5648	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	5767	-0-	-4401	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5294	-0-	-706	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	4510	-0-	-1690	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4273	-0-	-1727	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4631	-0-	-1135	-0-	4631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,024 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
02	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
03	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5618	-0-	-202	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5674	-0-	-340	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5541	-0-	-279	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5849	-0-	-165	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5554	-0-	-243	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5545	-0-	-65	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5462	-0-	-335	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5008	-0-	-602	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5192	-0-	-605	-0-	5192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,074 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	6293	X	6249	-0-	-44	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
03	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
04	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
05	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
06	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
07	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5578	-0-	-250	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5217	-0-	-423	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5237	-0-	-591	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4583	-0-	-1027	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5498	-0-	-206	-0-	5498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,884 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	6448	X	5834	-0-	-614	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4841	-0-	-311	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5693	-0-	-11	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5463	-0-	-57	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5193	-0-	-511	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4755	-0-	-765	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4720	-0-	-984	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4656	-0-	-1048	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4090	-0-	-1370	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4278	-0-	-930	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4370	-0-	-400	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3653	-0-	-1059	-0-	3653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,546 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	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1692	-0-	-78	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
*12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,684 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	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
02	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
03	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
04	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4877	-0-	-1044	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5355	-0-	-375	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5249	-0-	-672	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5501	-0-	-792	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5837	-0-	-193	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5004	-0-	-545	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5120	-0-	-250	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	4755	-0-	-1290	-0-	4755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,505 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	5425	X	4282	-0-	-1143	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4536	-0-	-144	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3664	-0-	-1172	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	2378	-0-	-2644	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4091	-0-	-769	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4462	-0-	-529	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3547	-0-	-983	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3527	-0-	-689	-0-	3527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,378 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	7192	X	5528	-0-	-1664	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5007	-0-	-1237	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6676	-0-	-237	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6357	-0-	-333	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6301	-0-	-271	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5387	-0-	-1063	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5982	-0-	-683	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5832	-0-	-771	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5215	-0-	-1145	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4627	-0-	-1666	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4924	-0-	-866	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5301	-0-	-682	-0-	5301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,137 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	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

01	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	14293	2			N	-0-					-0-
02	16492	X	12324	-0-	-4168	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	14370	-0-	-3889	-0-	14370	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	13817	-0-	-3823	-0-	13817	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	13983	-0-	-3377	-0-	13983	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	11491	-0-	-2429	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
07	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	13204	-0-	-1087	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	13259	-0-	-571	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	8093	-0-	-6198	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
11	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	14630	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	9402	-0-	-4889	-0-	9402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

01	15407	X	10723	-0-	-4684	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	11239	-0-	-409	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	12178	-0-	-718	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11457	-0-	-1023	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11246	-0-	-1185	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	11251	-0-	-779	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11487	-0-	-944	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	11282	-0-	-591	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	10196	-0-	-1264	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	10497	-0-	-1128	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	10124	-0-	-1126	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	9960	-0-	-1541	-0-	9960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,640 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	2945	X	2923	-0-	-22	-0-	2923	2		N	-0-			-0-
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2		N	-0-			-0-
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2		N	-0-			-0-
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2		N	-0-			-0-
05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2		N	-0-			-0-
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2		N	-0-			-0-
07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2		N	-0-			-0-
08	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2		N	-0-			-0-
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2		N	-0-			-0-
11	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2		N	-0-			-0-
*12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,941 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	2635	N	2306	-0-	-329	-0-	2306	2		N	-0-			-0-
02	2380	N	2210	-0-	-170	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
03	2573	N	2428	-0-	-145	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	-0-			-0-
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		N	-0-			-0-
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-			-0-
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-			-0-
10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		N	-0-			-0-
11	2460	N	2415	-0-	-45	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
12	2511	N	2452	-0-	-59	-0-	2452	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,984 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	6882	X	6677	-0-	-205	-0-	6677	2		N	-0-			-0-
02	6944	X	6815	-0-	-129	-0-	6815	2		N	-0-			-0-
03	7688	X	6814	-0-	-874	-0-	6814	2		N	-0-			-0-
04	7440	X	4787	-0-	-2653	-0-	4787	2		N	-0-			-0-
05	7533	X	6625	-0-	-908	-0-	6625	2		N	-0-			-0-
06	7290	X	6665	-0-	-625	-0-	6665	2		N	-0-			-0-
07	7533	X	7374	-0-	-159	-0-	7374	2		N	-0-			-0-
08	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2		N	-0-			-0-
09	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2		N	-0-			-0-
10	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2		N	-0-			-0-
11	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2		N	-0-			-0-
*12	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,348 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	5487	X	2069	-0-	-3418	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1414	-0-	-210	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	820	-0-	-978	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	1740	X	637	-0-	-1103	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1155	-0-	-405	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	720	-0-	-930	-0-	720	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	493	-0-	-716	-0-	493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,211 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	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3602	-0-	-388	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3621	-0-	-369	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
07	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
08	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2898	-0-	-1002	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	1909	-0-	-2121	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3084	-0-	-816	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3614	-0-	-416	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,836 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	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
02	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
06	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4631	-0-	-763	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4411	-0-	-779	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4378	-0-	-892	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4122	-0-	-978	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4272	-0-	-688	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,188 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	6913	X	5926	-0-	-987	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5218	-0-	-326	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5460	-0-	-678	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4771	-0-	-1169	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	4730	-0-	-1408	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5238	-0-	-492	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5687	-0-	-79	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
08	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4573	-0-	-227	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3131	-0-	-1829	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4255	-0-	-545	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4538	-0-	-422	-0-	4538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,149 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	10912	X	10359	-0-	-553	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9463	-0-	-393	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	9846	-0-	-1035	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9828	-0-	-702	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9850	-0-	-659	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	9544	-0-	-596	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9467	-0-	-1011	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9023	-0-	-1145	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8803	-0-	-1037	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	8721	-0-	-1137	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8305	-0-	-1235	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
*12	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,675 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	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
02	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
03	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
04	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6881	-0-	-1	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
06	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
07	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	4951	-0-	-2427	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	5308	-0-	-1862	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6828	-0-	-581	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	4860	-0-	-2310	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6320	-0-	-748	-0-	6320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,270 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	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	5077	-0-	-19	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4954	-0-	-688	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5022	-0-	-620	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4720	-0-	-740	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4468	-0-	-1174	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	3459	-0-	-2276	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4613	-0-	-937	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4237	-0-	-785	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4151	-0-	-559	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4076	-0-	-698	-0-	4076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,563 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					83
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					83
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-					83
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					83
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					83
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					83
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					83
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					83
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					83
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					83
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					83
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
02	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
05	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
07	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
08	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
09	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
10	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
*12	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,778 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 #: 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	9269	X	8158	-0-	-1111	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7288	-0-	-468	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7896	-0-	-691	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7789	-0-	-431	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
05	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
06	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
07	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
08	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
09	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	8048	-0-	-74	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	2399	-0-	-5461	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	757	-0-	-7365	-0-	757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	13510	2			N	-0-					-0-
02	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
03	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10702	-0-	-8	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10715	-0-	-352	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9999	-0-	-711	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	9024	-0-	-2043	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
08	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
09	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5379	-0-	-201	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
11	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4858	-0-	-722	-0-	4858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,431 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	5394	X	5278	-0-	-116	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
02	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5533	-0-	-605	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4548	-0-	-1392	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5789	-0-	-349	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	4104	-0-	-1836	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5405	-0-	-733	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
08	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4820	-0-	-70	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
10	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4807	-0-	-246	-0-	4807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,352 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 #: 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	6510	X	4870	-0-	-1640	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4281	-0-	-787	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
03	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4763	-0-	-667	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4173	-0-	-1438	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5298	-0-	-132	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4180	-0-	-1431	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4692	-0-	-330	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4370	-0-	-490	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4914	-0-	-108	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3768	-0-	-1092	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3172	-0-	-1509	-0-	3172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6916	-0-	-772	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6610	-0-	-334	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7114	-0-	-574	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6517	-0-	-923	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6835	-0-	-481	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6525	-0-	-555	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	7196	-0-	-120	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
08	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
09	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6531	-0-	-196	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6451	-0-	-59	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6258	-0-	-469	-0-	6258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,347 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	5952	X	5389	-0-	-563	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	5070	-0-	-166	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4904	-0-	-893	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5247	-0-	-333	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5265	-0-	-346	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
06	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4838	-0-	-773	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
08	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
09	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5044	-0-	-536	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3610	-0-	-1790	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	3357	-0-	-2223	-0-	3357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
*12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11041 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	628	-0-	-178	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	806	N	549	-0-	-257	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-					-0-
09	750	N	670	-0-	-80	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	660	N	449	-0-	-211	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	682	N	333	-0-	-349	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,643 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	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					90
02	5460	X	5352	-0-	-108	-0-	5352	2			N	-0-					90
03	6045	X	5734	-0-	-311	-0-	5734	2			N	-0-					90
04	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					90
05	6045	X	5962	-0-	-83	-0-	5962	2			N	-0-					90
06	5850	X	1842	-0-	-4008	-0-	1842	2			N	-0-					90
07	6045	X	2564	-0-	-3481	-0-	2564	2			N	-0-					90
08	6076	X	4748	-0-	-1328	-0-	4748	2			N	-0-					90
09	5880	X	5398	-0-	-482	-0-	5398	2			N	-0-					90
10	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-					90
11	4590	X	4084	-0-	-506	-0-	4084	2			N	-0-					90
12	5580	X	5437	-0-	-143	-0-	5437	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 59,410 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 #: 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	5890	X	5562	-0-	-328	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4061	-0-	-251	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4264	-0-	-510	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4473	-0-	-147	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4509	-0-	-265	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3710	-0-	-910	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4099	-0-	-520	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
09	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3316	-0-	-1179	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	2889	-0-	-1461	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
*12	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
02	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	3447	-0-	-1473	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	3423	-0-	-2157	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	3161	-0-	-2239	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	2688	-0-	-2892	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
09	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3016	-0-	-394	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
11	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
*12	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
02	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
05	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
06	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
07	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
08	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1300	-0-	-1340	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1421	-0-	-1307	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1425	-0-	-1215	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1448	-0-	-1280	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,546 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 #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	9402	-0-	-62	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9560	-0-	-918	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8440	-0-	-1700	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8215	-0-	-2201	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8288	-0-	-1792	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8200	-0-	-2216	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7770	-0-	-941	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7734	-0-	-696	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7397	-0-	-1159	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
11	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7541	-0-	-674	-0-	7541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,073 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	8308	X	7495	-0-	-813	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6560	-0-	-104	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	7147	-0-	-231	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6637	-0-	-503	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6654	-0-	-724	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6088	-0-	-1052	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6399	-0-	-855	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6351	-0-	-500	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	4957	-0-	-1673	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5	-0-	-6660	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	52	-0-	-6128	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
02	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
03	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
04	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
05	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
06	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
07	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
08	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
09	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
10	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
11	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
*12	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,779 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	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	13682	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	9285	-0-	-4911	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	11094	-0-	-4623	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	8778	-0-	-6432	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	10546	-0-	-3125	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	10696	-0-	-2534	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
07	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
08	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
09	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8775	-0-	-339	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8028	-0-	-792	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
*12	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,896 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 #: 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	3844	X	3637	-0-	-207	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3045	-0-	-567	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3366	-0-	-633	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	1239	-0-	-2631	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
05	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3480	-0-	-30	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
07	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
10	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
*12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5211	-0-	-958	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4527	-0-	-681	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5130	-0-	-636	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5216	-0-	-364	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4836	-0-	-496	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4465	-0-	-575	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4357	-0-	-1037	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3239	-0-	-2155	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3912	-0-	-1308	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3259	-0-	-1577	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4213	-0-	-257	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4031	-0-	-340	-0-	4031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,396 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	3720	X	3433	-0-	-287	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2796	-0-	-340	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2968	-0-	-504	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3139	-0-	-221	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3202	-0-	-239	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3022	-0-	-308	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3119	-0-	-136	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3018	-0-	-132	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3020	-0-	-173	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2653	-0-	-467	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3020	-0-	-204	-0-	3020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					68
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					68
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					68
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					68
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					68
06	3000	X	2968	-0-	-32	-0-	2968	3			N	-0-					68
07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					68
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					68
09	3000	X	2929	-0-	-71	-0-	2929	3			N	-0-					68
10	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	3081	3			N	-0-					68
11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					68
12	3100	X	2311	-0-	-789	-0-	2311	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 38,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
02	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4080	-0-	-150	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3676	-0-	-726	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3363	-0-	-897	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3510	-0-	-892	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3475	-0-	-772	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3328	-0-	-752	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3536	-0-	-153	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
*12	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,302 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	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
03	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
06	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
07	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
08	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
10	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
*12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,435 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 #: 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	7037	X	6614	-0-	-423	-0-	6614	2			N	-0-					22
02	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					22
03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					22
04	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					22
05	6200	X	5611	-0-	-589	-0-	5605	2	6	9	N	5					27
06	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6611	2	6	9	N	5					32
07	6200	X	5607	-0-	-593	-0-	5607	2			N	-0-					32
08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					32
09	6180	X	5461	-0-	-719	-0-	5461	2			N	-0-					32
10	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					32
11	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					32
12	6386	X	5587	-0-	-799	-0-	5587	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 73,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	6913	X	6568	-0-	-345	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5673	-0-	-207	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6310	-0-	-200	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5882	-0-	-418	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5584	-0-	-926	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4978	-0-	-1322	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	3572	-0-	-2752	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	3392	-0-	-2715	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	4646	-0-	-1234	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4491	-0-	-1089	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4866	-0-	-114	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4301	-0-	-504	-0-	4301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,263 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	3720	X	3538	-0-	-182	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3272	-0-	-60	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2966	-0-	-723	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3323	-0-	-217	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3328	-0-	-299	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3187	-0-	-323	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3166	-0-	-461	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3163	-0-	-278	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3201	-0-	-129	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3231	-0-	-86	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2888	-0-	-429	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-	183	1			60
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					60
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					60
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					60
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3453	2	2	9	N	2					62
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3533	2	40	9	N	36					98
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3195	2	66	9	N	60					158
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3502	2	11	9	N	10					168
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					168
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3042	2	2	9	N	2					170
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3888	2	56	9	N	51	178	1			43
*12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3191	2	22	9	N	20					63

TOTAL GAS PROD: 41,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1389	2	9	9	N	8					173
02	1232	N	1095	-0-	-137	-0-	1087	2	8	9	N	7					180
03	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1291	2	6	9	N	5					185
04	1350	N	1095	-0-	-255	-0-	1064	2	31	9	N	28					213
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1354	2	3	9	N	3	186	1			30
06	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	1155	2			N	-0-					30
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					30
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					30
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					30
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					30
11	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	1258	2			N	-0-					30
*12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 15,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	7037	X	6775	-0-	-262	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6130	-0-	-226	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6108	-0-	-929	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6170	-0-	-640	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5603	-0-	-1186	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6354	-0-	-216	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6691	-0-	-98	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
08	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5892	-0-	-288	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6149	-0-	-237	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5981	-0-	-199	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5902	-0-	-484	-0-	5902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,178 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 #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1761	-0-	-905	-0-	1761	2			N	-0-					163
02	2408	X	1715	-0-	-693	-0-	1701	2	14	9	N	13	158	1			18
03	2356	X	942	-0-	-1414	-0-	942	2			N	-0-					18
04	2280	X	1381	-0-	-899	-0-	1381	2			N	-0-					18
05	1922	N	1531	-0-	-391	-0-	1531	2			N	-0-					18
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					18
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					18
08	1519	N	1251	-0-	-268	-0-	1251	2			N	-0-					18
09	1560	N	927	-0-	-633	-0-	927	2			N	-0-					18
10	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	1693	2			N	-0-					18
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					18
*12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 17,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	6076	X	5520	-0-	-556	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4804	-0-	-600	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5351	-0-	-632	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5338	-0-	-332	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5417	-0-	-256	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5208	-0-	-132	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
07	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5288	-0-	-230	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4945	-0-	-395	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4786	-0-	-763	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4762	-0-	-608	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4756	-0-	-793	-0-	4756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,728 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	8866	X	8477	-0-	-389	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7080	-0-	-1124	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8646	-0-	-375	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8018	-0-	-712	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7726	-0-	-1078	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7638	-0-	-732	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7718	-0-	-931	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7277	-0-	-1000	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7310	-0-	-700	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6607	-0-	-1298	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6046	-0-	-1604	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	6390	-0-	-1329	-0-	6390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,933 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 #: 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	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
07	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
*12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

01	7130	X	6408	-0-	-722	-0-	6408	2			N	-0-					102
02	5936	X	5760	-0-	-176	-0-	5746	2	14	9	N	13					115
03	6572	X	6319	-0-	-253	-0-	6313	2	6	9	N	5					120
04	6300	X	5840	-0-	-460	-0-	5838	2	2	9	N	2					122
05	6510	X	5243	-0-	-1267	-0-	5242	2	1	9	N	1					123
06	6210	X	5289	-0-	-921	-0-	5272	2	17	9	N	15					138
07	6386	X	5806	-0-	-580	-0-	5795	2	11	9	N	10	106	1			42
08	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					42
09	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					42
10	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					42
11	5940	X	5851	-0-	-89	-0-	5851	2			N	-0-					42
12	6138	X	5598	-0-	-540	-0-	5598	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 70,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

01	5518	X	3810	-0-	-1708	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3028	-0-	-1284	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3125	-0-	-1649	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3148	-0-	-1442	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3370	-0-	-443	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3315	-0-	-95	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2936	-0-	-364	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	1873	-0-	-1537	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,500 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 #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	3847	-0-	-1888	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3433	-0-	-256	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3049	-0-	-521	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	1891	-0-	-1798	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
07	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
08	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
09	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
10	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
11	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
*12	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

01	10726	X	10539	-0-	-187	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9468	-0-	-248	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9871	-0-	-886	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9389	-0-	-1021	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9591	-0-	-949	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	8821	-0-	-1379	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9401	-0-	-1077	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	9479	-0-	-224	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	9071	-0-	-319	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9114	-0-	-465	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8713	-0-	-467	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8859	-0-	-627	-0-	8859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

01	5983	X	5499	-0-	-484	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4941	-0-	-575	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
03	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5439	-0-	-471	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
05	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
06	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5510	-0-	-597	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
08	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4910	-0-	-520	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
10	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
11	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	3413	-0-	-2198	-0-	3413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,130 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 #: 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	4309	X	3977	-0-	-332	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3615	-0-	-305	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3907	-0-	-433	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4007	-0-	-193	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3952	-0-	-47	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3387	-0-	-483	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3726	-0-	-428	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3287	-0-	-867	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3057	-0-	-963	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3722	-0-	-215	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3549	-0-	-51	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3652	-0-	-68	-0-	3652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5036	-0-	-1753	-0-	5036	2			N	-0-					103
02	5824	X	5754	-0-	-70	-0-	5754	2			N	-0-					103
03	6448	X	6022	-0-	-426	-0-	6022	2			N	-0-					103
04	6240	X	5994	-0-	-246	-0-	5988	2	6	9	N	5					108
05	6386	X	6276	-0-	-110	-0-	6276	2			N	-0-					108
06	6180	X	5988	-0-	-192	-0-	5988	2			N	-0-					108
07	6386	X	6231	-0-	-155	-0-	6231	2			N	-0-					108
08	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					108
09	6000	X	5995	-0-	-5	-0-	5995	2			N	-0-					108
10	6200	X	6000	-0-	-200	-0-	6000	2			N	-0-					108
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					108
12	6200	X	6014	-0-	-186	-0-	6014	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 71,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6953	-0-	-775	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	6884	-0-	-1672	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	5772	-0-	-2508	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7741	-0-	-319	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7319	-0-	-481	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7411	-0-	-277	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
08	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
09	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
10	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
11	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
*12	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 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	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
07	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
*12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 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	9641	X	4725	-0-	-4916	-0-	4722	2	3	9	N	3					140
02	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9286	2	21	9	N	19	129	1			30
03	8866	X	8767	-0-	-99	-0-	8758	2	9	9	N	8					38
04	8580	X	8253	-0-	-327	-0-	8243	2	10	9	N	9					47
05	8866	X	8727	-0-	-139	-0-	8727	2			N	-0-					47
06	8580	X	8311	-0-	-269	-0-	8311	2			N	-0-					47
07	8866	X	8418	-0-	-448	-0-	8418	2			N	-0-					47
08	8556	X	7825	-0-	-731	-0-	7825	2			N	-0-					47
09	8280	X	7762	-0-	-518	-0-	7762	2			N	-0-					47
10	8556	X	7751	-0-	-805	-0-	7751	2			N	-0-					47
11	8280	X	7481	-0-	-799	-0-	7481	2			N	-0-					47
12	8432	X	6885	-0-	-1547	-0-	6885	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 94,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6322	-0-	-932	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
03	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4636	-0-	-1244	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	6067	-0-	-9	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
08	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4067	-0-	-553	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3492	-0-	-1282	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3057	-0-	-1563	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3788	-0-	-986	-0-	3788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,237 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 #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4136	-0-	-390	-0-	4136	2		N	-0-			-0-
02	3976	X	3816	-0-	-160	-0-	3816	2		N	-0-			-0-
03	4371	X	4322	-0-	-49	-0-	4322	2		N	-0-			-0-
04	4230	X	3358	-0-	-872	-0-	3358	2		N	-0-			-0-
05	4216	X	3934	-0-	-282	-0-	3934	2		N	-0-			-0-
06	4170	X	3769	-0-	-401	-0-	3769	2		N	-0-			-0-
07	4309	X	3719	-0-	-590	-0-	3719	2		N	-0-			-0-
08	3503	X	2699	-0-	-804	-0-	2699	2		N	-0-			-0-
09	3390	X	2672	-0-	-718	-0-	2672	2		N	-0-			-0-
10	3503	X	3072	-0-	-431	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
11	3390	X	3003	-0-	-387	-0-	3003	2		N	-0-			-0-
12	3503	X	2895	-0-	-608	-0-	2895	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2		N	-0-			-0-
02	6048	X	5606	-0-	-442	-0-	5606	2		N	-0-			-0-
03	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2		N	-0-			-0-
04	6480	X	5071	-0-	-1409	-0-	5071	2		N	-0-			-0-
05	6696	X	5122	-0-	-1574	-0-	5122	2		N	-0-			-0-
06	6510	X	4402	-0-	-2108	-0-	4402	2		N	-0-			-0-
07	6727	X	5417	-0-	-1310	-0-	5417	2		N	-0-			-0-
08	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2		N	-0-			-0-
09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2		N	-0-			-0-
10	5363	X	4812	-0-	-551	-0-	4812	2		N	-0-			-0-
11	5190	X	3954	-0-	-1236	-0-	3954	2		N	-0-			-0-
12	5363	X	3910	-0-	-1453	-0-	3910	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,497 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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			-0-
02	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2		N	-0-			-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-			-0-
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-			-0-
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		N	-0-			-0-
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
*12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,040 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 #: 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	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
02	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
03	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
05	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
09	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1499	-0-	-206	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	1159	-0-	-491	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	1086	-0-	-619	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
02	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
03	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
04	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
05	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
06	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	109	-0-	-2526	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	52	-0-	-2498	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	325	-0-	-2310	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
*12	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4552	-0-	-160	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3887	-0-	-5	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
04	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4324	-0-	-264	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4179	-0-	-261	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4149	-0-	-377	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3681	-0-	-639	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4024	-0-	-285	-0-	4024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,040 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 #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					25
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					25
03	2790	X	1635	-0-	-1155	-0-	1635	2			N	-0-					25
04	2700	X	1698	-0-	-1002	-0-	1696	2	2	9	N	2					27
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3741	2	3	9	N	3					30
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					30
07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					30
08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					30
09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					30
10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					30
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					30
*12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 44,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2378	-0-	-381	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2363	-0-	-129	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1589	-0-	-1139	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2353	-0-	-287	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3321	-0-	221	221	3321	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3738	-0-	738	959	3738	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4097	-0-	997	1956	4097	2			N	-0-					-0-
08	5850	X	3894	-0-	-1956	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
09	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2504	-0-	-255	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	1938	-0-	-732	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	1556	-0-	-1203	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,568 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	1953	N	960	-0-	-993	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1029	-0-	-483	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1045	-0-	-455	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
*12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,026 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 #: 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	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
02	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
04	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
06	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
08	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
09	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
10	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2819	-0-	-121	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
*12	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8234	-0-	-601	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7026	-0-	-394	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7282	-0-	-902	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	6973	-0-	-977	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	6764	-0-	-1451	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	5972	-0-	-1978	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6698	-0-	-1083	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6880	-0-	-405	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6484	-0-	-476	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5923	-0-	-835	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	3228	-0-	-3432	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
*12	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,293 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	8246	X	7366	-0-	-880	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6419	-0-	-581	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7195	-0-	-555	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	587	-0-	-6913	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
06	7140	X	6806	-0-	-334	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
07	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
08	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
09	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
10	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
11	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
*12	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
07	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
09	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
*12	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5180	-0-	-462	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4471	-0-	-485	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4733	-0-	-754	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5016	-0-	-294	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4879	-0-	-484	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5020	-0-	-157	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4783	-0-	-394	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4388	-0-	-622	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4518	-0-	-659	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4154	-0-	-856	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4606	-0-	-416	-0-	4606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,858 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	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1687	-0-	-273	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1420	-0-	-590	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1920	-0-	-180	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1867	-0-	-143	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,900 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 #: 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	4805	X	4482	-0-	-323	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4172	-0-	-112	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4144	-0-	-599	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4002	-0-	-588	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4103	-0-	-516	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4001	-0-	-469	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4094	-0-	-525	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
08	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
09	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3831	-0-	-129	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
*12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

01	5208	X	4858	-0-	-350	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4542	-0-	-50	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4763	-0-	-259	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4537	-0-	-323	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4613	-0-	-409	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4361	-0-	-499	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4388	-0-	-634	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4435	-0-	-246	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4178	-0-	-352	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
10	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4201	-0-	-232	-0-	4201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1785	2	3	9	N	3					113
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1716	2	6	9	N	5					118
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1868	2	6	9	N	5					123
04	1740	N	1579	-0-	-161	-0-	1573	2	6	9	N	5					128
05	1922	N	1605	-0-	-317	-0-	1599	2	6	9	N	5					133
06	1800	N	1645	-0-	-155	-0-	1641	2	4	9	N	4					137
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1755	2	6	9	N	5					142
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					142
09	1650	N	1461	-0-	-189	-0-	1461	2			N	-0-					142
10	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	1654	2			N	-0-					142
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1637	2	7	9	N	6					148
*12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1576	2	6	9	N	5					153

TOTAL GAS PROD: 19,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1519	N	1312	-0-	-207	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1281	-0-	-203	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2009	-0-	-223	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2002	-0-	-98	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	1942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7192	X	5890	-0-	-1302	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
03	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
05	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
06	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
07	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
08	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5544	-0-	-546	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5528	-0-	-765	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5635	-0-	-455	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	4860	-0-	-1433	-0-	4860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,910 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	6758	X	2638	-0-	-4120	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	2433	-0-	-1876	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	2402	-0-	-1768	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	2542	-0-	-1767	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
07	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
09	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
10	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
11	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
*12	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,169 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 #: 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	2976	N	2356	-0-	-620	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2024	-0-	-580	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2200	-0-	-435	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1868	-0-	-412	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2070	-0-	-162	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1770	-0-	-360	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1174	-0-	-748	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1536	-0-	-714	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3473	-0-	-1146	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2933	-0-	-259	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3511	-0-	-23	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2770	-0-	-650	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
09	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
*12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,865 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	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	5600	-0-	-1876	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	6759	-0-	-1549	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	6446	-0-	-1684	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	6779	-0-	-1622	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6499	-0-	-1631	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
07	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6300	-0-	-396	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6122	-0-	-358	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5228	-0-	-1468	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
11	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6533	-0-	-163	-0-	6533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,488 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 #: 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	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
02	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
03	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
04	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
05	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9559	-0-	-71	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9411	-0-	-540	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	6927	-0-	-5814	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	10383	-0-	-1797	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11465	-0-	-749	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
11	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
*12	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	12179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	6983	-0-	-3588	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6482	-0-	-154	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6026	-0-	-1321	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
04	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	5284	-0-	-2063	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	1847	-0-	-5113	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	2630	-0-	-4717	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
08	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
09	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
10	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
11	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7130	-0-	-527	-0-	7130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11775 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1439	-0-	-101	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1322	-0-	-259	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1127	-0-	-463	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1503	-0-	-202	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1227	-0-	-423	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1274	-0-	-431	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
*12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
02	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	5935	-0-	-1722	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6697	-0-	-713	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	5637	-0-	-2020	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6252	-0-	-1158	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6314	-0-	-1343	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	4528	-0-	-2385	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	4820	-0-	-1870	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	3427	-0-	-3021	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
11	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6307	-0-	-17	-0-	6307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4661	-0-	-857	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3857	-0-	-707	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4618	-0-	-435	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4444	-0-	-266	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
05	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
07	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
09	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4022	-0-	-597	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
11	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
*12	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2653	-0-	-261	-0-	2640	2	13	9	N	12					95
02	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2476	2	6	9	N	5					100
03	2666	X	701	-0-	-1965	-0-	701	2			N	-0-	75	1			25
04	3000	N	3276	-0-	276	276	3265	2	11	9	N	10					35
05	3100	N	2856	-0-	-244	32	2850	2	6	9	N	5					40
06	2491	N	2459	-0-	-32	-0-	2459	2			N	-0-					40
07	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					40
08	2666	X	2629	-0-	-37	-0-	2629	2			N	-0-					40
09	2580	X	2471	-0-	-109	-0-	2471	2			N	-0-					40
10	2666	X	2522	-0-	-144	-0-	2522	2			N	-0-					40
11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					40
12	2666	X	1902	-0-	-764	-0-	1902	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 29,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	4743	X	4592	-0-	-151	-0-	4592	2			N	-0-					142
02	4228	X	3948	-0-	-280	-0-	3948	2			N	-0-					142
03	4681	X	4590	-0-	-91	-0-	4590	2			N	-0-					142
04	4530	X	3390	-0-	-1140	-0-	3368	2	22	9	N	20	145	1			17
05	4650	X	1767	-0-	-2883	-0-	1767	2			N	-0-					17
06	4440	X	2864	-0-	-1576	-0-	2864	2			N	-0-					17
07	4588	X	4261	-0-	-327	-0-	4261	2			N	-0-					17
08	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					17
09	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					17
10	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					17
11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					17
12	3627	X	3381	-0-	-246	-0-	3381	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 45,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	3968	X	3391	-0-	-577	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3113	-0-	-219	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2665	-0-	-1024	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3283	-0-	-287	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3477	-0-	-150	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3265	-0-	-65	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3192	-0-	-168	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3463	-0-	-9	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3213	-0-	-147	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3122	-0-	-350	-0-	3122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,172 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 #: 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	3937	X	2885	-0-	-1052	-0-	84	1	2801	2	N	-0-			-0-
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	85	1	2846	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	2678	-0-	-484	-0-	78	1	2600	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	1982	-0-	-1078	-0-	58	1	1924	2	N	-0-			-0-
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	100	1	3346	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	2794	-0-	-326	-0-	81	1	2713	2	N	-0-			-0-
07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	101	1	3383	2	N	-0-			-0-
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	104	1	3469	2	N	-0-			-0-
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	79	1	2639	2	N	-0-			-0-
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	91	1	3023	2	N	-0-			-0-
11	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	73	1	2423	2	N	-0-			-0-
*12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	89	1	2972	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-			-0-
02	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-			-0-
03	4743	X	4554	-0-	-189	-0-	4554	2			N	-0-			-0-
04	4590	X	4287	-0-	-303	-0-	4287	2			N	-0-			-0-
05	4743	X	4354	-0-	-389	-0-	4354	2			N	-0-			-0-
06	4590	X	2574	-0-	-2016	-0-	2574	2			N	-0-			-0-
07	4743	X	1827	-0-	-2916	-0-	1827	2			N	-0-			-0-
08	4464	X	1966	-0-	-2498	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
09	4290	X	1152	-0-	-3138	-0-	1152	2			N	-0-			-0-
10	4340	X	429	-0-	-3911	-0-	429	2			N	-0-			-0-
11	2580	X	685	-0-	-1895	-0-	685	2			N	-0-			-0-
12	1953	X	986	-0-	-967	-0-	986	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,578 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	3534	X	3262	-0-	-272	-0-	3262	2			N	-0-			-0-
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-			-0-
03	3162	X	2843	-0-	-319	-0-	2843	2			N	-0-			-0-
04	3060	X	2758	-0-	-302	-0-	2758	2			N	-0-			-0-
05	3162	X	2511	-0-	-651	-0-	2511	2			N	-0-			-0-
06	3060	X	2843	-0-	-217	-0-	2843	2			N	-0-			-0-
07	3162	X	2535	-0-	-627	-0-	2535	2			N	-0-			-0-
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-			-0-
09	2790	X	2623	-0-	-167	-0-	2623	2			N	-0-			-0-
10	2883	X	2771	-0-	-112	-0-	2771	2			N	-0-			-0-
11	2790	N	2785	-0-	-5	-0-	2785	2			N	-0-			-0-
12	2697	N	2584	-0-	-113	-0-	2584	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,319 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 #: 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	9517	X	7048	-0-	-2469	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	2901	-0-	-4827	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	2734	-0-	-5915	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	3244	-0-	-5126	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	4486	-0-	-4163	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
06	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
07	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
08	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
09	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2677	-0-	-671	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
11	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
*12	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	6207	-0-	-2659	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	5588	-0-	-3624	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8756	-0-	-947	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	4533	-0-	-4857	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	2081	-0-	-4646	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7762	-0-	-698	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
07	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
08	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
09	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
10	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4250	-0-	-190	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
*12	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,007 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	7316	X	6576	-0-	-740	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	6008	-0-	-124	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6130	-0-	-504	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6216	-0-	-204	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6433	-0-	-232	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5914	-0-	-536	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6180	-0-	-485	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6317	-0-	-100	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	6141	-0-	-69	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5907	-0-	-510	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5630	-0-	-490	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5421	-0-	-934	-0-	5421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,873 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 #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1159	-0-	-1941	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
02	1932	X	1728	-0-	-204	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
03	1953	X	1722	-0-	-231	-0-	1722	2		N	-0-			-0-
04	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
05	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	1916	2		N	-0-			-0-
06	1680	N	1430	-0-	-250	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
07	1860	N	1179	-0-	-681	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
08	1922	N	1633	-0-	-289	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
09	1440	N	865	-0-	-575	-0-	865	2		N	-0-			-0-
10	1178	N	397	-0-	-781	-0-	397	2		N	-0-			-0-
11	1590	N	347	-0-	-1243	-0-	347	2		N	-0-			-0-
*12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	10720	-0-	-1370	-0-	10720	2		N	-0-			-0-
02	10304	X	9424	-0-	-880	-0-	9424	2		N	-0-			-0-
03	11408	X	10191	-0-	-1217	-0-	10191	2		N	-0-			-0-
04	11040	X	9862	-0-	-1178	-0-	9862	2		N	-0-			-0-
05	11191	X	9959	-0-	-1232	-0-	9959	2		N	-0-			-0-
06	10380	X	9494	-0-	-886	-0-	9494	2		N	-0-			-0-
07	10447	X	8722	-0-	-1725	-0-	8722	2		N	-0-			-0-
08	10199	X	4055	-0-	-6144	-0-	4055	2		N	-0-			-0-
09	9870	X	3414	-0-	-6456	-0-	3414	2		N	-0-			-0-
10	9951	X	8310	-0-	-1641	-0-	8310	2		N	-0-			-0-
11	9480	X	8391	-0-	-1089	-0-	8391	2		N	-0-			-0-
*12	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,541 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	6820	X	6133	-0-	-687	-0-	6133	2		N	-0-			-0-
02	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2		N	-0-			-0-
03	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2		N	-0-			-0-
04	3840	X	3516	-0-	-324	-0-	3516	2		N	-0-			-0-
05	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2		N	-0-			-0-
06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2		N	-0-			-0-
07	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2		N	-0-			-0-
08	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2		N	-0-			-0-
09	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2		N	-0-			-0-
10	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2		N	-0-			-0-
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2		N	-0-			-0-
*12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	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
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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
02	672	N	644	-0-	-28	-0-	644	2		N	-0-			-0-
03	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2		N	-0-			-0-
04	750	N	632	-0-	-118	-0-	632	2		N	-0-			-0-
05	713	N	534	-0-	-179	-0-	534	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	10600	-0-	7600	7600	10600	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	19001	-0-	15901	23501	19001	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	506	-0-	-2594	20907	506	2		N	-0-			-0-
09	20908	X	1	-0-	-20907	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	2387	X	720	-0-	-1667	-0-	720	2		N	-0-			-0-
11	2310	X	460	-0-	-1850	-0-	460	2		N	-0-			-0-
12	2387	X	159	-0-	-2228	-0-	159	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,741 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	8711	X	7659	-0-	-1052	-0-	7659	2		N	-0-			-0-
02	7252	X	6851	-0-	-401	-0-	6851	2		N	-0-			-0-
03	8029	X	7238	-0-	-791	-0-	7238	2		N	-0-			-0-
04	7770	X	6712	-0-	-1058	-0-	6712	2		N	-0-			-0-
05	7843	X	4753	-0-	-3090	-0-	4753	2		N	-0-			-0-
06	7410	X	4284	-0-	-3126	-0-	4284	2		N	-0-			-0-
07	7595	X	5206	-0-	-2389	-0-	5206	2		N	-0-			-0-
08	6975	X	5609	-0-	-1366	-0-	5609	2		N	-0-			-0-
09	6720	X	5425	-0-	-1295	-0-	5425	2		N	-0-			-0-
10	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2		N	-0-			-0-
11	5430	X	5215	-0-	-215	-0-	5215	2		N	-0-			-0-
12	5611	X	5005	-0-	-606	-0-	5005	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9517	X	8216	-0-	-1301	-0-	8216	2		N	-0-			-0-
02	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2		N	-0-			-0-
03	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2		N	-0-			-0-
04	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2		N	-0-			-0-
05	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2		N	-0-			-0-
06	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2		N	-0-			-0-
07	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2		N	-0-			-0-
08	8401	X	7908	-0-	-493	-0-	7908	2		N	-0-			-0-
09	8130	X	7638	-0-	-492	-0-	7638	2		N	-0-			-0-
10	8122	X	6694	-0-	-1428	-0-	6694	2		N	-0-			-0-
11	7860	X	6806	-0-	-1054	-0-	6806	2		N	-0-			-0-
*12	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,758 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 #: 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	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					47
02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4382	2	11	9	N	10					57
03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4886	2	18	9	N	16					73
04	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4825	2	4	9	N	4					77
05	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4783	2	3	9	N	3					80
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					80
07	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					80
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					80
09	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					80
10	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					80
11	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					80
*12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 54,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

01	10323	X	10321	-0-	-2	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9410	-0-	-306	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	8952	-0-	-1805	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	10306	-0-	-104	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9633	-0-	-1124	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9523	-0-	-557	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9791	-0-	-873	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9783	-0-	-881	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
09	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	8629	-0-	-1198	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8295	-0-	-1215	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	9530	-0-	-1165	-0-	9530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

01	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
03	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
06	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1739	-0-	-59	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
08	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
*12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6355	X	5935	-0-	-420	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5613	-0-	-432	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5630	-0-	-220	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5659	-0-	-386	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5143	-0-	-707	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5537	-0-	-508	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5569	-0-	-259	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5255	-0-	-385	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5341	-0-	-332	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5059	-0-	-341	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4939	-0-	-641	-0-	4939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,161 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	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2476	-0-	-156	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2599	-0-	-377	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
04	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2323	-0-	-197	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
07	2976	N	2487	-0-	-489	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2699	-0-	-29	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
09	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2390	-0-	-220	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2231	-0-	-342	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11067	X	8289	-0-	-2778	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
02	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
03	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
04	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
05	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
06	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
07	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	9025	-0-	-27	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8006	-0-	-754	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	7971	-0-	-1081	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	4778	-0-	-3982	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	5506	-0-	-3546	-0-	5506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,539 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 #: 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	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
06	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
07	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
08	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
09	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
10	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4136	-0-	1136	1136	4136	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3075	-0-	-25	1111	3075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,434 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	5425	X	4218	-0-	-1207	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4162	-0-	-626	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	3405	-0-	-1896	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4930	-0-	-170	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4941	-0-	-50	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4186	-0-	-284	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	3742	-0-	-1342	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4648	-0-	-405	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4065	-0-	-825	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4120	-0-	-809	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3762	-0-	-738	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	2752	-0-	-1898	-0-	2752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233304 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11560 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1492	2	41	9	N	37					37
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1331	2	42	9	N	38					75
03	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	1338	2	20	9	N	18					93
04	1470	N	1196	-0-	-274	-0-	1194	2	2	9	N	2					95
05	1519	N	1262	-0-	-257	-0-	1262	2			N	-0-					95
06	1320	N	1064	-0-	-256	-0-	1064	2			N	-0-					95
07	1240	N	1028	-0-	-212	-0-	1028	2			N	-0-					95
08	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	1127	2			N	-0-					95
09	1050	N	579	-0-	-471	-0-	579	2			N	-0-					95
10	1023	N	807	-0-	-216	-0-	807	2			N	-0-					95
11	1080	N	798	-0-	-282	-0-	798	2			N	-0-					95
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 12,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	19344	X	15573	-0-	-3771	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	13219	-0-	-2097	-0-	13202	2	17	9	N	15					15
03	16957	X	13161	-0-	-3796	-0-	13128	2	33	9	N	30					45
04	16320	X	14557	-0-	-1763	-0-	14360	2	197	9	N	179	187	1			37
05	16864	X	14922	-0-	-1942	-0-	14893	2	29	9	N	26					63
06	15060	X	14229	-0-	-831	-0-	14228	2	1	9	N	1					64
07	15035	X	10632	-0-	-4403	-0-	10632	2			N	-0-					64
08	14756	X	13391	-0-	-1365	-0-	13220	2	171	9	N	155	182	1			37
09	14280	X	7104	-0-	-7176	-0-	7104	2			N	-0-					37
10	14756	X	9576	-0-	-5180	-0-	9576	2			N	-0-					37
11	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	2			N	-0-					37
12	13392	X	9256	-0-	-4136	-0-	9256	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 154,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

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	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8199	-0-	-369	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	7527	-0-	-1959	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	7960	-0-	-1220	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8869	-0-	-214	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7302	-0-	-1488	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	7703	-0-	-1380	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7659	-0-	-556	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7892	-0-	-58	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7355	-0-	-860	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	5155	-0-	-2285	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	6470	-0-	-1683	-0-	6470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	10844	-0-	-1122	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	6345	-0-	-3679	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	25	-0-	-11073	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	26	-0-	-10624	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	19932	X	19932	-0-	-0-	-0-	19932	2			N	-0-					-0-
06	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	14567	2			N	-0-					-0-
07	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
08	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
09	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
10	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
11	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
*12	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	9858	X	6821	-0-	-3037	-0-	6821	2			N	-0-					227
02	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	9800	2			N	-0-					227
03	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	11243	2			N	-0-					227
04	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			N	-0-					227
05	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2			N	-0-					227
06	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					227
07	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					227
08	9951	X	8627	-0-	-1324	-0-	8627	2			N	-0-					227
09	9600	X	8382	-0-	-1218	-0-	8350	2	32	9	N	29	185	1			71
10	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	2			N	-0-					71
11	9240	X	8915	-0-	-325	-0-	8915	2			N	-0-					71
12	9207	X	8327	-0-	-880	-0-	8327	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 110,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
08	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
*12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

01	6665	X	6317	-0-	-348	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5436	-0-	-220	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5588	-0-	-674	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5707	-0-	-353	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5155	-0-	-1107	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	6018	-0-	-42	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5889	-0-	-125	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4823	-0-	-1005	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5465	-0-	-175	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4303	-0-	-1525	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4578	-0-	-1062	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4473	-0-	-1355	-0-	4473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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	5208 X	4293	-0-	-915	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
02	5040 X	3784	-0-	-1256	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
03	5580 X	3797	-0-	-1783	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
04	5400 X	3610	-0-	-1790	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
05	5239 X	4218	-0-	-1021	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
06	4140 X	3325	-0-	-815	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
07	4185 X	3976	-0-	-209	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
09	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
11	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
12	3782 X	3706	-0-	-76	-0-	3706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233687 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9592 - 10022

01	403 N	258	-0-	-145	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	364 N	232	-0-	-132	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	806 N	592	-0-	-214	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	540 N	312	-0-	-228	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	558 N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	570 N	361	-0-	-209	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,047 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 #: 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	4588	X	4303	-0-	-285	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3937	-0-	-319	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4138	-0-	-574	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4083	-0-	-477	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4227	-0-	-392	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4116	-0-	-114	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4344	-0-	-27	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3986	-0-	-199	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	4018	-0-	-32	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3781	-0-	-269	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3918	-0-	-267	-0-	3918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,122 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	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1183	-0-	-21	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1181	-0-	-229	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1124	-0-	-271	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	758	-0-	-389	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1007	-0-	-163	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
*12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4586	-0-	-405	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3833	-0-	-817	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	2807	-0-	-1693	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3459	-0-	-1191	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3588	-0-	-912	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4077	-0-	-573	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
08	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
10	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
*12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	11530	-0-	-1546	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	10414	-0-	-4063	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	9564	-0-	-4446	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	11735	-0-	-1967	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	10319	-0-	-2731	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	9705	-0-	-3067	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9785	-0-	-476	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9255	-0-	-675	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9583	-0-	-678	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9361	-0-	-569	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8431	-0-	-1365	-0-	8431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,178 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	10509	X	1292	-0-	-9217	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
02	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
03	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	18303	2			N	-0-					-0-
04	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
05	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1697	-0-	-943	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
07	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	15703	2			N	-0-					-0-
08	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
09	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
10	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
11	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
*12	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	1801	-0-	-1251	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
05	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
07	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3568	-0-	-1764	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	3481	-0-	-1679	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4583	-0-	-749	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4045	-0-	-1115	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4971	-0-	-144	-0-	4971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,312 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 #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6868	-0-	-324	-0-	6868	2		N	-0-			-0-
02	6328	X	5980	-0-	-348	-0-	5980	2		N	-0-			-0-
03	7006	X	5669	-0-	-1337	-0-	5669	2		N	-0-			-0-
04	6780	X	6221	-0-	-559	-0-	6221	2		N	-0-			-0-
05	7006	X	6681	-0-	-325	-0-	6681	2		N	-0-			-0-
06	6660	X	5820	-0-	-840	-0-	5820	2		N	-0-			-0-
07	6634	X	5508	-0-	-1126	-0-	5508	2		N	-0-			-0-
08	6510	X	5770	-0-	-740	-0-	5770	2		N	-0-			-0-
09	6300	X	6067	-0-	-233	-0-	6067	2		N	-0-			-0-
10	6510	X	5639	-0-	-871	-0-	5639	2		N	-0-			-0-
11	5820	X	5703	-0-	-117	-0-	5703	2		N	-0-			-0-
12	6262	X	5258	-0-	-1004	-0-	5258	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,184 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2851	-0-	-621	-0-	2851	2		N	-0-			-0-
02	2408	X	2313	-0-	-95	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
03	2666	X	2102	-0-	-564	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
04	2580	X	2526	-0-	-54	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
05	2666	X	2600	-0-	-66	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
06	2580	X	2549	-0-	-31	-0-	2549	2		N	-0-			-0-
07	2604	N	2090	-0-	-514	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2		N	-0-			-0-
09	2550	N	2407	-0-	-143	-0-	2407	2		N	-0-			-0-
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-			-0-
11	2580	N	1883	-0-	-697	-0-	1883	2		N	-0-			-0-
12	2480	N	2069	-0-	-411	-0-	2069	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8870	-0-	-709	-0-	8870	2		N	-0-			-0-
02	8316	X	7965	-0-	-351	-0-	7965	2		N	-0-			-0-
03	9207	X	8632	-0-	-575	-0-	8632	2		N	-0-			-0-
04	8910	X	8260	-0-	-650	-0-	8260	2		N	-0-			-0-
05	9021	X	8395	-0-	-626	-0-	8395	2		N	-0-			-0-
06	8580	X	7976	-0-	-604	-0-	7976	2		N	-0-			-0-
07	8804	X	8075	-0-	-729	-0-	8075	2		N	-0-			-0-
08	8556	X	7975	-0-	-581	-0-	7975	2		N	-0-			-0-
09	8250	X	7379	-0-	-871	-0-	7379	2		N	-0-			-0-
10	8401	X	7348	-0-	-1053	-0-	7348	2		N	-0-			-0-
11	7980	X	6702	-0-	-1278	-0-	6702	2		N	-0-			-0-
12	8060	X	6472	-0-	-1588	-0-	6472	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,049 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 #: 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	3069	X	2225	-0-	-844	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3847	-0-	747	747	3847	2			N	-0-					-0-
06	2393	N	1646	-0-	-747	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3619	-0-	519	519	3619	2			N	-0-					-0-
08	3579	X	3060	-0-	-519	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
09	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
11	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
*12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,048 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	6696	X	6161	-0-	-535	-0-	6076	2	85	9	N	77					107
02	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					107
03	5921	X	5702	-0-	-219	-0-	5702	2			N	-0-					107
04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					107
05	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					107
06	5730	X	5613	-0-	-117	-0-	5584	2	29	9	N	26					133
07	5921	X	5765	-0-	-156	-0-	5765	2			N	-0-					133
08	5797	X	4758	-0-	-1039	-0-	4758	2			N	-0-					133
09	5610	X	5419	-0-	-191	-0-	5413	2	6	9	N	5					138
10	5797	X	5292	-0-	-505	-0-	5292	2			N	-0-					138
11	5610	X	5486	-0-	-124	-0-	5453	2	33	9	N	30					168
12	5766	X	5359	-0-	-407	-0-	5359	2			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 66,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	4371	X	4071	-0-	-300	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3261	-0-	-855	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3763	-0-	-794	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	2882	-0-	-1528	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3763	-0-	-329	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3413	-0-	-517	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3090	-0-	-661	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2934	-0-	-73	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
09	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
*12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,748 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 #: 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	8246	X	7986	-0-	-260	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
02	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
03	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
04	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
05	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
06	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3744	-0-	-38	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5566	-0-	-944	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5381	-0-	-739	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
10	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5249	-0-	-331	-0-	5249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,163 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	3968	X	3488	-0-	-480	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2962	-0-	-706	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3845	-0-	-216	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3808	-0-	-122	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3440	-0-	-373	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3571	-0-	-366	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3068	-0-	-869	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3400	-0-	-440	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3430	-0-	-538	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2982	-0-	-858	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
*12	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
02	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5608	-0-	-809	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	3791	-0-	-2419	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	4658	-0-	-1759	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4140	-0-	-2070	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	3471	-0-	-2946	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3530	-0-	-314	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2531	-0-	-1189	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2127	-0-	-1717	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3229	-0-	-491	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
*12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,979 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 #: 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	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3494	2	43	9	N	39			100
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3409	2	1	9	N	1			101
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3173	2	10	9	N	9			110
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3175	2	9	9	N	8			118
05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3294	2	17	9	N	15			133
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2854	2	3	9	N	3			136
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3298	2	13	9	N	12			148
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3473	2	2	9	N	2			150
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-			150
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3360	2	12	9	N	11			161
11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3359	2	15	9	N	14			175
*12	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3070	2	9	9	N	8			183

TOTAL GAS PROD: 39,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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	3658	X	3096	-0-	-562	-0-	3096	2			N	-0-			18
02	4032	X	3355	-0-	-677	-0-	3355	2			N	-0-			18
03	4464	X	3169	-0-	-1295	-0-	3169	2			N	-0-			18
04	4320	X	3795	-0-	-525	-0-	3795	2			N	-0-			18
05	4216	X	2653	-0-	-1563	-0-	2643	2	10	9	N	9			27
06	3600	X	3564	-0-	-36	-0-	3489	2	75	9	N	68			95
07	3937	X	3437	-0-	-500	-0-	3437	2			N	-0-			95
08	3844	X	3030	-0-	-814	-0-	3030	2			N	-0-			95
09	3720	X	2597	-0-	-1123	-0-	2597	2			N	-0-			95
10	3689	X	2224	-0-	-1465	-0-	2224	2			N	-0-			95
11	3570	X	2002	-0-	-1568	-0-	2002	2			N	-0-			95
12	3441	X	1529	-0-	-1912	-0-	1529	2			N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 34,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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		-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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1118	-0-	-310	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1085	-0-	-325	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	750	-0-	-1200	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1056	-0-	-804	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,525 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	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
02	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
03	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5836	-0-	-1454	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
05	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6500	-0-	-790	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6520	-0-	-1013	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6141	-0-	-152	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5792	-0-	-298	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5763	-0-	-530	-0-	5763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3152	2	17	9	N	15					62
02	2744	X	2691	-0-	-53	-0-	2673	2	18	9	N	16					78
03	3038	X	2547	-0-	-491	-0-	2537	2	10	9	N	9					87
04	2940	X	2772	-0-	-168	-0-	2764	2	8	9	N	7					94
05	3038	X	2898	-0-	-140	-0-	2889	2	9	9	N	8					102
06	2940	X	2457	-0-	-483	-0-	2455	2	2	9	N	2					104
07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3001	2	18	9	N	16					120
08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					120
09	2790	X	2395	-0-	-395	-0-	2395	2			N	-0-					120
10	3007	N	2850	-0-	-157	-0-	2850	2			N	-0-					120
11	2850	N	2635	-0-	-215	-0-	2616	2	19	9	N	17					137
12	2480	N	2342	-0-	-138	-0-	2336	2	6	9	N	5					142

TOTAL GAS PROD: 32,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2043	-0-	-87	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1959	-0-	-51	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2132	-0-	-38	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1848	-0-	-102	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1737	-0-	-333	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1619	-0-	-303	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,895 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	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6202	-0-	-1106	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	6990	-0-	-1101	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	5456	-0-	-2374	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7306	-0-	-289	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6628	-0-	-722	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5990	-0-	-985	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5736	-0-	-92	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
09	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
10	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5387	-0-	-253	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5191	-0-	-637	-0-	5191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5434	-0-	-146	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4726	-0-	-258	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5123	-0-	-395	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4911	-0-	-429	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4638	-0-	-818	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4901	-0-	-349	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4942	-0-	-297	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4973	-0-	-111	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4667	-0-	-253	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4714	-0-	-339	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4848	-0-	-42	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4832	-0-	-128	-0-	4832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,709 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 #: 7 RRCID -> 238969 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11323 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2466	-0-	-138	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	1903	-0-	-617	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	1820	-0-	-784	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
*12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5826	-0-	-1862	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	5282	-0-	-2390	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	4875	-0-	-3619	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6069	-0-	-2151	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5959	-0-	-179	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	3392	-0-	-2278	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	2767	-0-	-3495	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5247	-0-	-1015	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	3368	-0-	-2692	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
10	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
11	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
*12	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,499 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 #: 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	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
03	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
04	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
05	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
06	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
07	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
08	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
09	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
10	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
11	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
*12	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,146 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	5022	X	3043	-0-	-1979	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3887	-0-	-794	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	2915	-0-	-1285	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4560	-0-	-431	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4139	-0-	-691	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	3664	-0-	-1327	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2189	-0-	-661	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
*12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3411	-0-	-557	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2918	-0-	-470	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3316	-0-	-435	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3340	-0-	-260	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3075	-0-	-428	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2918	-0-	-382	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2840	-0-	-601	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2769	-0-	-672	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2890	-0-	-440	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2941	-0-	-128	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2513	-0-	-397	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1474	-0-	-1502	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 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	6510	X	6401	-0-	-109	-0-	6401	2			N	-0-					47
02	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					47
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6517	2	34	9	N	31					78
04	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6124	2	187	9	N	170	193	1			55
05	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					55
06	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					55
07	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					55
08	6355	X	5834	-0-	-521	-0-	5834	2			N	-0-					55
09	6150	X	5795	-0-	-355	-0-	5795	2			N	-0-					55
10	6262	X	5801	-0-	-461	-0-	5801	2			N	-0-					55
11	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					55
12	6045	X	5826	-0-	-219	-0-	5823	2	3	9	N	3					58

TOTAL GAS PROD: 72,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
06	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	899	X	821	-0-	-78	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
09	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
*12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
02	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
03	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
04	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
05	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
07	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8092	-0-	-1022	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	6326	-0-	-2494	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	4428	-0-	-4345	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	6278	-0-	-2212	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	5412	-0-	-3299	-0-	5412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,797 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 #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4524	-0-	-684	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3984	-0-	-356	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4287	-0-	-518	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3608	-0-	-1042	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4183	-0-	-498	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4160	-0-	-220	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3912	-0-	-490	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
08	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3618	-0-	-42	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3601	-0-	-181	-0-	3601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
03	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2358	-0-	-1962	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	2222	-0-	-2211	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2630	-0-	-490	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
10	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
*12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5411	-0-	-45	-0-	5411	2			N	-0-					127
02	4788	X	4394	-0-	-394	-0-	4394	2			N	-0-					127
03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					127
04	5130	X	4887	-0-	-243	-0-	4887	2			N	-0-					127
05	5301	X	4889	-0-	-412	-0-	4889	2			N	-0-					127
06	5130	X	4675	-0-	-455	-0-	4636	2	39	9	N	35					162
07	5301	X	3937	-0-	-1364	-0-	3937	2			N	-0-					162
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					162
09	4890	X	4427	-0-	-463	-0-	4427	2			N	-0-					162
10	4898	X	4390	-0-	-508	-0-	4381	2	9	9	N	8					170
11	4980	X	4329	-0-	-651	-0-	4299	2	30	9	N	27					197
12	5146	X	4634	-0-	-512	-0-	4623	2	11	9	N	10					207

TOTAL GAS PROD: 56,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	11098	X	9091	-0-	-2007	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8629	-0-	-695	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9243	-0-	-1049	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8693	-0-	-1267	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8758	-0-	-945	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8474	-0-	-766	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8495	-0-	-1053	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8032	-0-	-958	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7382	-0-	-1318	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7324	-0-	-1449	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	6928	-0-	-1532	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	6320	-0-	-2174	-0-	6320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,369 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	18159	X	18159	-0-	-0-	-0-	18159	2			N	-0-					-0-
02	20608	X	15758	-0-	-4850	-0-	15758	2			N	-0-					-0-
03	22816	X	14014	-0-	-8802	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	16846	-0-	-5234	-0-	16846	2			N	-0-					-0-
05	22196	X	16323	-0-	-5873	-0-	16323	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	15950	-0-	-1630	-0-	15950	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	16187	-0-	-1266	-0-	16187	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	15391	-0-	-2031	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	12610	-0-	-4250	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
10	16492	X	16202	-0-	-290	-0-	16202	2			N	-0-					-0-
11	15960	X	10685	-0-	-5275	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
*12	16199	X	16199	-0-	-0-	-0-	16199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	3140	-0-	-2964	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6502	-0-	-256	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
04	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6192	-0-	-566	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	2364	-0-	-4176	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	3426	-0-	-3332	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
08	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	2476	-0-	-6074	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
10	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
11	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	6796	-0-	-2039	-0-	6796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,850 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 #: 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	10478	X	2722	-0-	-7756	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	3273	-0-	-2803	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
03	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
04	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4293	-0-	-357	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	2332	-0-	-4178	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	2459	-0-	-4268	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	2332	-0-	-7650	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	2116	-0-	-7544	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
10	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
11	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
*12	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,263 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	5301	X	4438	-0-	-863	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4252	-0-	-32	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4357	-0-	-386	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	528	-0-	-4062	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
06	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
09	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
10	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
*12	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	7773	-0-	-1248	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	7160	-0-	-344	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7682	-0-	-626	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7453	-0-	-527	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7576	-0-	-422	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7127	-0-	-553	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7333	-0-	-603	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6405	-0-	-1283	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6158	-0-	-1282	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6190	-0-	-1374	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6362	-0-	-778	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	5885	-0-	-1462	-0-	5885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,104 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 #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13166	-0-	-3233	-0-	13022	2	144	9	N	131	190	1			100
02	13552	X	13388	-0-	-164	-0-	13226	2	162	9	N	147					247
03	15004	X	13107	-0-	-1897	-0-	13000	2	107	9	N	97	190	1			154
04	14520	X	13089	-0-	-1431	-0-	12934	2	155	9	N	141	195	1			100
05	14818	X	9485	-0-	-5333	-0-	9396	2	89	9	N	81					181
06	14340	X	7612	-0-	-6728	-0-	7612	2			N	-0-					181
07	14818	X	7619	-0-	-7199	-0-	7520	2	99	9	N	90	190	1			81
08	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	14298	2	110	9	N	100					181
09	13080	X	11228	-0-	-1852	-0-	11228	2			N	-0-					181
10	9486	X	5846	-0-	-3640	-0-	5846	2			N	-0-					181
11	13530	X	8909	-0-	-4621	-0-	8909	2			N	-0-					181
12	13981	X	7647	-0-	-6334	-0-	7647	2			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 125,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	5124	-0-	-2037	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	3062	-0-	-2090	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
04	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5533	-0-	-171	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
06	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
07	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5990	-0-	-148	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4763	-0-	-1177	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
10	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5377	-0-	-563	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5526	-0-	-612	-0-	5526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6262	-0-	-122	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6677	-0-	-453	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6588	-0-	-312	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6631	-0-	-499	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5140	-0-	-1760	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6556	-0-	-388	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5323	-0-	-1497	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6473	-0-	-127	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
10	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	4930	-0-	-1400	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
*12	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,334 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 #: 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

01	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
02	4452 X	4232	-0-	-220	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
03	4960 X	4225	-0-	-735	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
04	4800 X	4050	-0-	-750	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
05	4960 X	3909	-0-	-1051	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
06	4800 X	3717	-0-	-1083	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
07	4681 X	4209	-0-	-472	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
08	4030 X	3980	-0-	-50	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
09	3900 X	3507	-0-	-393	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
10	4030 X	2041	-0-	-1989	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
11	3900 X	1860	-0-	-2040	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
12	4030 X	2157	-0-	-1873	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

01	3007 N	2373	-0-	-634	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
02	2408 N	1787	-0-	-621	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
03	2511 N	1843	-0-	-668	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
04	2310 N	1616	-0-	-694	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
08	2046 N	2042	-0-	-4	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
10	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3313	-0-	313	313	3313	2			N	-0-					-0-
*12	2606 N	2293	-0-	-313	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,858 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	9331	X	8455	-0-	-876	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
02	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
04	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
05	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
06	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
07	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7714	-0-	-594	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7256	-0-	-784	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7236	-0-	-1010	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7269	-0-	-531	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7098	-0-	-900	-0-	7098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,730 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	6138	X	5137	-0-	-1001	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4643	-0-	-229	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4400	-0-	-994	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4118	-0-	-1102	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	3999	-0-	-1147	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	3659	-0-	-1321	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	3642	-0-	-1504	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3540	-0-	-738	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3270	-0-	-840	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2648	-0-	-1351	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2792	-0-	-868	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2861	-0-	-766	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,709 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	8308	X	6185	-0-	-2123	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	7051	-0-	-117	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6698	-0-	-1052	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	4928	-0-	-2572	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6794	-0-	-1018	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6370	-0-	-1190	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	5832	-0-	-1980	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
08	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
09	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
10	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
11	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
*12	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,633 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	6634	X	5959	-0-	-675	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5371	-0-	-929	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	4828	-0-	-2147	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6285	-0-	-465	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
05	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4547	-0-	-1213	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5023	-0-	-1487	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	4660	-0-	-1850	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	4224	-0-	-2076	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4953	-0-	-1340	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
*12	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,382 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	10757	X	8864	-0-	-1893	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
02	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9571	-0-	-39	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
04	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9294	-0-	-316	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	7854	-0-	-1446	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8022	-0-	-1588	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8558	-0-	-1083	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8229	-0-	-1101	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	5970	-0-	-3330	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6115	-0-	-2165	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7958	-0-	-598	-0-	7958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,475 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	6696	X	5775	-0-	-921	-0-	168	1	5607	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5414	-0-	-298	-0-	158	1	5256	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5976	-0-	-348	-0-	174	1	5802	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	4673	-0-	-1447	-0-	136	1	4537	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5821	-0-	-162	-0-	170	1	5651	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5263	-0-	-527	-0-	153	1	5110	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5727	-0-	-256	-0-	167	1	5560	2	N	-0-					-0-
08	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	172	1	5737	2	N	-0-					-0-
09	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	153	1	5102	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	5015	-0-	-193	-0-	146	1	4869	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4798	-0-	-242	-0-	140	1	4658	2	N	-0-					-0-
*12	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	155	1	5183	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,964 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	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
02	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11791	-0-	-113	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	8752	-0-	-2768	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	10628	-0-	-1276	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	7011	-0-	-4509	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	9009	-0-	-2895	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8784	-0-	-547	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8680	-0-	-350	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8212	-0-	-1119	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	6238	-0-	-2492	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	7891	-0-	-1130	-0-	7891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,347 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	6231	X	5756	-0-	-475	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4764	-0-	-668	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5567	-0-	-447	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4944	-0-	-816	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4860	-0-	-937	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5569	-0-	-11	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	5034	-0-	-143	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
09	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4995	-0-	-182	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4255	-0-	-755	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4750	-0-	-427	-0-	4750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,393 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	7688	X	6252	-0-	-1436	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	4176	-0-	-2096	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
03	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5634	-0-	-1093	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
06	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6707	-0-	-237	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	5537	-0-	-1934	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	1559	-0-	-5641	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	1537	-0-	-5469	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	1971	-0-	-4809	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	1888	-0-	-4808	-0-	1888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,395 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	8525	X	7538	-0-	-987	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
02	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7122	-0-	-535	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
04	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7614	-0-	-43	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6951	-0-	-459	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7097	-0-	-560	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7182	-0-	-847	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6250	-0-	-1520	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6827	-0-	-799	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6423	-0-	-537	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6246	-0-	-946	-0-	6246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,135 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	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
02	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
03	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
04	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
05	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
06	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
07	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,433 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	3999	X	3572	-0-	-427	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3241	-0-	-203	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3450	-0-	-363	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3226	-0-	-464	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3271	-0-	-418	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3245	-0-	-235	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3122	-0-	-474	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2848	-0-	-500	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2800	-0-	-440	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2732	-0-	-616	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2660	-0-	-580	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2310	-0-	-821	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,477 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	5115	X	5062	-0-	-53	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	4036	-0-	-24	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4220	-0-	-275	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4097	-0-	-253	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3819	-0-	-676	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4065	-0-	-285	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3940	-0-	-524	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3928	-0-	-288	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3603	-0-	-477	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3471	-0-	-745	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3009	-0-	-1071	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3277	-0-	-660	-0-	3277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,527 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	7719	X	5565	-0-	-2154	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
02	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5141	-0-	-284	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5246	-0-	-4	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5033	-0-	-392	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	578	-0-	-4672	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4546	-0-	-879	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
08	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
09	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
10	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
*12	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,661 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	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3330	-0-	-366	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	4030	-0-	-62	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2534	-0-	-1426	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3849	-0-	-243	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3871	-0-	-29	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
07	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
08	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
10	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
*12	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,702 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	2542	N	2334	-0-	-208	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2209	-0-	-59	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2291	-0-	-158	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2222	-0-	-208	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4478	-0-	1478	1478	4478	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4874	-0-	1774	3252	4874	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4444	-0-	1444	4696	4444	2			N	-0-					-0-
*12	9462	X	4766	-0-	-4696	-0-	4766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,440 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	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	2			N	-0-					33
02	9800	X	8928	-0-	-872	-0-	8928	2			N	-0-					33
03	10850	X	9663	-0-	-1187	-0-	9663	2			N	-0-					33
04	10500	X	9245	-0-	-1255	-0-	9245	2			N	-0-					33
05	10478	X	9247	-0-	-1231	-0-	9223	2	24	9	N	22					55
06	9750	X	8664	-0-	-1086	-0-	8658	2	6	9	N	5					60
07	9889	X	8908	-0-	-981	-0-	8908	2			N	-0-					60
08	9548	X	8574	-0-	-974	-0-	8574	2			N	-0-					60
09	9240	X	8272	-0-	-968	-0-	8266	2	6	9	N	5					65
10	9238	X	8469	-0-	-769	-0-	8469	2			N	-0-					65
11	8670	X	8109	-0-	-561	-0-	8098	2	11	9	N	10					75
12	8897	X	7682	-0-	-1215	-0-	7682	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 105,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
02	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5450	-0-	-254	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5092	-0-	-428	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5282	-0-	-422	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
06	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
07	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
08	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
10	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4547	-0-	-553	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4958	-0-	-312	-0-	4958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,696 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	12059	X	9544	-0-	-2515	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	8143	-0-	-1769	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	6473	-0-	-4501	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	1605	-0-	-9015	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
05	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
06	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
07	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
08	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
09	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
10	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
11	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
*12	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,992 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	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5386	-0-	-438	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6031	-0-	-417	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5545	-0-	-695	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6010	-0-	-438	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4183	-0-	-2027	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4925	-0-	-1120	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	2230	-0-	-3567	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4729	-0-	-1068	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	2772	-0-	-1998	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
*12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,453 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	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	13115	-0-	-1333	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	15429	-0-	-567	-0-	15429	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	14669	-0-	-811	-0-	14669	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	14798	-0-	-981	-0-	14798	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	14015	-0-	-1075	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	14299	-0-	-1139	-0-	14299	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	11926	-0-	-3202	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	11032	-0-	-3608	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	11498	-0-	-3289	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	11283	-0-	-2727	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	11249	-0-	-3042	-0-	11249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,898 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	10075	X	7540	-0-	-2535	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	5690	-0-	-2486	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	526	-0-	-8526	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
05	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
06	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7891	-0-	-1161	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8455	-0-	-969	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7723	-0-	-1397	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	7846	-0-	-1578	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7457	-0-	-1303	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7355	-0-	-1108	-0-	7355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,406 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	4836	X	4266	-0-	-570	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4681	-0-	-247	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	3901	-0-	-1555	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	2412	-0-	-2868	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	2924	-0-	-2253	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	2807	-0-	-2203	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3014	-0-	-2163	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
10	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
11	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	12367	-0-	9267	9267	12367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,873 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	6944	X	5472	-0-	-1472	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2460	-0-	-1384	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
04	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
05	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
06	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
07	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7275	-0-	-1126	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7258	-0-	-872	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7770	-0-	-104	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7266	-0-	-354	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6050	-0-	-1452	-0-	6050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,314 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	3596	X	3334	-0-	-262	-0-	3334	2			N	-0-					115
02	2856	X	2435	-0-	-421	-0-	2435	2			N	-0-					115
03	3162	X	2805	-0-	-357	-0-	2799	2	6	9	N	5					120
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3128	2	3	9	N	3	123	1			-0-
05	3162	X	3030	-0-	-132	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	3057	-0-	-3	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2590	-0-	-572	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2280	-0-	-882	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	1661	-0-	-1399	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	1932	-0-	-1230	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
*12	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	11408	X	8029	-0-	-3379	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	8476	-0-	-904	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	7942	-0-	-2443	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	6422	-0-	-3628	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	5787	-0-	-3854	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8502	-0-	-588	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7001	-0-	-2392	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
08	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
09	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
10	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6198	-0-	-162	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
*12	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,569 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	18879	X	18533	-0-	-346	-0-	18533	2			N	-0-					-0-
02	17948	X	16247	-0-	-1701	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	17760	-0-	-2111	-0-	17699	2	61	9	N	55					55
04	19110	X	16615	-0-	-2495	-0-	16562	2	53	9	N	48					103
05	19344	X	15761	-0-	-3583	-0-	15729	2	32	9	N	29					132
06	17940	X	15295	-0-	-2645	-0-	15295	2			N	-0-					132
07	17980	X	15440	-0-	-2540	-0-	15437	2	3	9	N	3					135
08	17205	X	15143	-0-	-2062	-0-	15143	2			N	-0-					135
09	16620	X	14238	-0-	-2382	-0-	14238	2			N	-0-					135
10	15810	X	13284	-0-	-2526	-0-	13284	2			N	-0-					135
11	15300	X	13147	-0-	-2153	-0-	13147	2			N	-0-					135
12	15438	X	12512	-0-	-2926	-0-	12512	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 183,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	406	2	113	9	N	103					275
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	450	2	72	9	N	65					340
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					340
04	510	N	362	-0-	-148	-0-	362	2			N	-0-					340
05	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	-0-	296	1			44
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					44
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					44
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					44
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					44
10	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					44
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1793	2	84	9	N	76					120
*12	3100	N	6659	-0-	3559	3559	6532	2	127	9	N	115					235

TOTAL GAS PROD: 12,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

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	5301	X	3269	-0-	-2032	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
*12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,475 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	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
02	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
03	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
04	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
05	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
06	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
07	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9640	-0-	-807	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9190	-0-	-920	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	8640	-0-	-1404	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	8674	-0-	-1046	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	8918	-0-	-1095	-0-	8918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,122 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. GAS	(I) LIFT(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	3060	-0-		-2117	-0-	3060	2			N	-0-					107
02	4452	X	2670	-0-		-1782	-0-	2670	2			N	-0-					107
03	4898	X	4387	-0-		-511	-0-	4387	2			N	-0-					107
04	4740	X	2948	-0-		-1792	-0-	2948	2			N	-0-					107
05	4805	X	3596	-0-		-1209	-0-	3567	2	29	9	N	26					133
06	4260	X	3571	-0-		-689	-0-	3530	2	41	9	N	37					170
07	4402	X	3095	-0-		-1307	-0-	3095	2			N	-0-					170
08	3748	X	3748	-0-		-0-	-0-	3748	2			N	-0-					170
09	3806	X	3806	-0-		-0-	-0-	3806	2			N	-0-					170
10	3193	X	1475	-0-		-1718	-0-	1475	2			N	-0-					170
11	5207	X	5207	-0-		-0-	-0-	5157	2	50	9	N	45					215
*12	4310	X	4310	-0-		-0-	-0-	4310	2			N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 41,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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. GAS	(I) LIFT(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	3465	-0-		-782	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3139	-0-		-221	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2285	-0-		-1435	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
04	3888	X	3888	-0-		-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3021	-0-		-699	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
06	3534	X	3534	-0-		-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
07	4734	X	4734	-0-		-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	4018	-0-		-12	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2743	-0-		-1157	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	2994	-0-		-1098	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2768	-0-		-1192	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3435	-0-		-657	-0-	3435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,024 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2485	X	2485	-0-		-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
02	2203	X	2203	-0-		-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
03	2124	X	2124	-0-		-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
04	2812	X	2812	-0-		-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
05	2564	X	2564	-0-		-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
06	2253	X	2253	-0-		-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2263	-0-		-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
08	2112	N	2112	-0-		-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
09	2914	N	2914	-0-		-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6652	-0-		3552	3552	6652	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5329	-0-		2329	5881	5329	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4493	-0-		1393	7274	4493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,204 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9932	-0-	-391	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
02	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9400	-0-	-210	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8608	-0-	-692	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	8573	-0-	-1037	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8249	-0-	-1051	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8491	-0-	-1119	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8285	-0-	-705	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7836	-0-	-774	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7740	-0-	-847	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7490	-0-	-760	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7177	-0-	-1317	-0-	7177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	9569	-0-	-1622	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	8887	-0-	-829	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9338	-0-	-1419	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9554	-0-	-856	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	7411	-0-	-2788	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8727	-0-	-783	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
07	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
08	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	9252	-0-	-288	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9334	-0-	-586	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	9041	-0-	-559	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8383	-0-	-1537	-0-	8383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	4600	-0-	-2512	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6262	-0-	-1612	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7144	-0-	-476	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
05	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5929	-0-	-1061	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6212	-0-	-1166	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6055	-0-	-1075	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5208	-0-	-1692	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	5433	-0-	-1697	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5082	-0-	-918	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5100	-0-	-1100	-0-	5100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,577 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11470	-0-	-465	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
02	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
03	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8535	-0-	-285	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7390	-0-	-1724	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	7260	-0-	-1560	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
07	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8008	-0-	-827	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	5042	-0-	-3508	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
10	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7654	-0-	-896	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	7571	-0-	-1264	-0-	7571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	9082	-0-	-342	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	7926	-0-	-1174	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	6027	-0-	-4048	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
04	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	9354	-0-	-287	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8357	-0-	-433	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8221	-0-	-1854	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	3532	-0-	-6233	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	5005	-0-	-4445	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
11	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7968	-0-	-247	-0-	7968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3796	-0-	-1505	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	2982	-0-	-1141	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3671	-0-	-319	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3709	-0-	-414	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3203	-0-	-787	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3331	-0-	-792	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3687	-0-	-95	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2960	-0-	-700	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	1796	-0-	-1924	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	981	-0-	-2589	-0-	981	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	1313	-0-	-2376	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,245 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	6758	X	5330	-0-	-1428	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4754	-0-	-426	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4974	-0-	-761	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4726	-0-	-794	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5021	-0-	-373	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4742	-0-	-418	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4934	-0-	-336	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4633	-0-	-110	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4295	-0-	-295	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4597	-0-	-146	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	955	-0-	-3635	-0-	955	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4170	-0-	-573	-0-	4170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,131 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	5022	X	4711	-0-	-311	-0-	4711	2			N	-0-					102
02	4172	X	4165	-0-	-7	-0-	4131	2	34	9	N	31					133
03	4619	X	4419	-0-	-200	-0-	4419	2			N	-0-					133
04	4470	X	4177	-0-	-293	-0-	4177	2			N	-0-					133
05	4619	X	4146	-0-	-473	-0-	4103	2	43	9	N	39					172
06	4470	X	3966	-0-	-504	-0-	3966	2			N	-0-					172
07	4619	X	3891	-0-	-728	-0-	3868	2	23	9	N	21	162	1			31
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					31
09	4170	X	4068	-0-	-102	-0-	4068	2			N	-0-					31
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					31
11	4200	X	3898	-0-	-302	-0-	3898	2			N	-0-					31
12	4340	X	4000	-0-	-340	-0-	4000	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 49,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	8742	X	7882	-0-	-860	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	7485	-0-	-75	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8115	-0-	-255	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
04	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	6273	-0-	-2004	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7414	-0-	-596	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7608	-0-	-669	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7186	-0-	-1060	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	6779	-0-	-1201	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	3619	-0-	-4038	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	2854	-0-	-4556	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	2052	-0-	-5543	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,280 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	10566	-0-	-687	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	9208	-0-	-284	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
03	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
04	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
05	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	8115	-0-	-2394	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	8757	-0-	-2155	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	9062	-0-	-1408	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	9501	-0-	-1225	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9678	-0-	-702	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	9251	-0-	-111	-0-	9251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9248	-0-	-1075	-0-	9242	2	6	9	N	5					142
02	8764	X	8275	-0-	-489	-0-	8247	2	28	9	N	25					167
03	9703	X	8950	-0-	-753	-0-	8950	2			N	-0-	140	1			27
04	9390	X	9019	-0-	-371	-0-	9019	2			N	-0-					27
05	9238	X	8364	-0-	-874	-0-	8364	2			N	-0-					27
06	8940	X	7941	-0-	-999	-0-	7941	2			N	-0-					27
07	9331	X	8596	-0-	-735	-0-	8596	2			N	-0-					27
08	9331	X	8208	-0-	-1123	-0-	8208	2			N	-0-					27
09	9030	X	7933	-0-	-1097	-0-	7933	2			N	-0-					27
10	8587	X	6721	-0-	-1866	-0-	6721	2			N	-0-					27
11	8310	X	7166	-0-	-1144	-0-	7166	2			N	-0-					27
12	8587	X	6723	-0-	-1864	-0-	6723	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 97,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4084	-0-	-592	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
03	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
04	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4707	-0-	-470	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4988	-0-	-22	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4284	-0-	-893	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5090	-0-	-211	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
09	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
10	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4580	-0-	-400	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4553	-0-	-748	-0-	4553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,124 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	7843	X	6885	-0-	-958	-0-	6885	2		N	-0-			-0-
02	6328	X	5061	-0-	-1267	-0-	5061	2		N	-0-			-0-
03	7006	X	5739	-0-	-1267	-0-	5739	2		N	-0-			-0-
04	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2		N	-0-			-0-
05	7006	X	6322	-0-	-684	-0-	6322	2		N	-0-			-0-
06	6660	X	5758	-0-	-902	-0-	5758	2		N	-0-			-0-
07	7006	X	5669	-0-	-1337	-0-	5669	2		N	-0-			-0-
08	7316	X	5485	-0-	-1831	-0-	5485	2		N	-0-			-0-
09	7080	X	5821	-0-	-1259	-0-	5821	2		N	-0-			-0-
10	6324	X	6230	-0-	-94	-0-	6230	2		N	-0-			-0-
11	5760	X	5300	-0-	-460	-0-	5300	2		N	-0-			-0-
12	6014	X	5965	-0-	-49	-0-	5965	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,321 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	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2		N	-0-			-0-
02	3864	X	3366	-0-	-498	-0-	3366	2		N	-0-			-0-
03	4278	X	3628	-0-	-650	-0-	3628	2		N	-0-			-0-
04	4140	X	3315	-0-	-825	-0-	3315	2		N	-0-			-0-
05	4092	X	3035	-0-	-1057	-0-	3035	2		N	-0-			-0-
06	3810	X	3095	-0-	-715	-0-	3095	2		N	-0-			-0-
07	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	3477	2		N	-0-			-0-
08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2		N	-0-			-0-
09	3330	X	3149	-0-	-181	-0-	3149	2		N	-0-			-0-
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2		N	-0-			-0-
11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2		N	-0-			-0-
12	3503	X	3296	-0-	-207	-0-	3296	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,651 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	7812	X	6796	-0-	-1016	-0-	6796	2		N	-0-			-0-
02	7140	X	6463	-0-	-677	-0-	6463	2		N	-0-			-0-
03	7905	X	7221	-0-	-684	-0-	7221	2		N	-0-			-0-
04	7650	X	6724	-0-	-926	-0-	6724	2		N	-0-			-0-
05	7533	X	6799	-0-	-734	-0-	6799	2		N	-0-			-0-
06	6990	X	6479	-0-	-511	-0-	6479	2		N	-0-			-0-
07	7223	X	6573	-0-	-650	-0-	6573	2		N	-0-			-0-
08	6975	X	6528	-0-	-447	-0-	6528	2		N	-0-			-0-
09	6720	X	6104	-0-	-616	-0-	6104	2		N	-0-			-0-
10	6789	X	6399	-0-	-390	-0-	6399	2		N	-0-			-0-
11	6480	X	6322	-0-	-158	-0-	6322	2		N	-0-			-0-
12	6572	X	6180	-0-	-392	-0-	6180	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,588 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2		N	-0-			-0-
02	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2		N	-0-			-0-
03	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	2		N	-0-			-0-
04	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2		N	-0-			-0-
05	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2		N	-0-			-0-
06	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2		N	-0-			-0-
07	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2		N	-0-			-0-
08	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2		N	-0-			-0-
09	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2		N	-0-			-0-
10	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2		N	-0-			-0-
11	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2		N	-0-			-0-
*12	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4492	-0-	-1181	-0-	4492	2		N	-0-			-0-
02	4452	X	3594	-0-	-858	-0-	3594	2		N	-0-			-0-
03	4929	X	3806	-0-	-1123	-0-	3806	2		N	-0-			-0-
04	4770	X	4138	-0-	-632	-0-	4138	2		N	-0-			-0-
05	4650	X	3969	-0-	-681	-0-	3969	2		N	-0-			-0-
06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2		N	-0-			-0-
07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2		N	-0-			-0-
08	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2		N	-0-			-0-
09	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2		N	-0-			-0-
10	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2		N	-0-			-0-
11	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2		N	-0-			-0-
*12	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2		N	-0-			-0-
02	6216	X	5185	-0-	-1031	-0-	5185	2		N	-0-			-0-
03	7285	X	4409	-0-	-2876	-0-	4409	2		N	-0-			-0-
04	7050	X	3967	-0-	-3083	-0-	3967	2		N	-0-			-0-
05	7285	X	5055	-0-	-2230	-0-	5055	2		N	-0-			-0-
06	7050	X	6114	-0-	-936	-0-	6114	2		N	-0-			-0-
07	5735	X	4576	-0-	-1159	-0-	4576	2		N	-0-			-0-
08	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2		N	-0-			-0-
09	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2		N	-0-			-0-
10	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2		N	-0-			-0-
11	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2		N	-0-			-0-
12	4030	X	3771	-0-	-259	-0-	3771	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,207 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	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	14389	2			N	-0-					37
02	12936	X	12041	-0-	-895	-0-	12041	2			N	-0-					37
03	14322	X	12227	-0-	-2095	-0-	12227	2			N	-0-					37
04	13860	X	9600	-0-	-4260	-0-	9600	2			N	-0-					37
05	14322	X	12661	-0-	-1661	-0-	12661	2			N	-0-					37
06	13860	X	11413	-0-	-2447	-0-	11413	2			N	-0-					37
07	13330	X	10177	-0-	-3153	-0-	10177	2			N	-0-					37
08	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	11027	2			N	-0-					37
09	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2			N	-0-					37
10	10261	X	10140	-0-	-121	-0-	10140	2			N	-0-					37
11	9930	X	9599	-0-	-331	-0-	9599	2			N	-0-					37
12	10261	X	10176	-0-	-85	-0-	10176	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 133,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4743	X	3835	-0-	-908	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3208	-0-	-348	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3670	-0-	-267	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3491	-0-	-319	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3701	-0-	-19	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3178	-0-	-480	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3576	-0-	-113	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
09	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2308	-0-	-1381	-0-	2258	2	50	9	N	45					45
11	3570	X	2370	-0-	-1200	-0-	2370	2			N	-0-					45
*12	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 41,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	11470	X	9335	-0-	-2135	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
02	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	9161	-0-	-15	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8318	-0-	-562	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8533	-0-	-643	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8468	-0-	-412	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7895	-0-	-1281	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	8460	-0-	-158	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	7391	-0-	-949	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	6808	-0-	-1810	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7087	-0-	-1253	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	6852	-0-	-1611	-0-	6852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,171 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	6882	X	6711	-0-	-171	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5216	-0-	-300	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5500	-0-	-576	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5185	-0-	-725	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5405	-0-	-702	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5057	-0-	-853	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5400	-0-	-366	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5375	-0-	-50	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5159	-0-	-61	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5174	-0-	-220	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5213	-0-	-7	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5008	-0-	-386	-0-	5008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,403 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	5115	X	4027	-0-	-1088	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3941	-0-	-368	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3628	-0-	-542	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3364	-0-	-945	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3889	-0-	-281	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3718	-0-	-591	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
09	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3670	-0-	-112	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3548	-0-	-112	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2799	-0-	-983	-0-	2799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,586 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	9021	X	7250	-0-	-1771	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6387	-0-	-725	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6782	-0-	-1092	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6339	-0-	-1251	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	5387	-0-	-2270	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	3392	-0-	-3628	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	4795	-0-	-2273	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
08	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
09	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
10	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
11	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	4980	-0-	-1623	-0-	4980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,344 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	9951	X	8892	-0-	-1059	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
02	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
03	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
04	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7157	-0-	-1027	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7570	-0-	-350	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6147	-0-	-2037	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7118	-0-	-1128	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7538	-0-	-382	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6964	-0-	-848	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6222	-0-	-1338	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6402	-0-	-1379	-0-	6402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,027 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	7254	X	6613	-0-	-641	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5988	-0-	-228	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6568	-0-	-314	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6260	-0-	-400	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6176	-0-	-458	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
06	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6409	-0-	-225	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6325	-0-	-123	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5970	-0-	-270	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5996	-0-	-452	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5755	-0-	-485	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5794	-0-	-623	-0-	5794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,348 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	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
03	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2400	-0-	-49	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	2076	-0-	-373	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
11	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
*12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,763 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	20832	X	16814	-0-	-4018	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
02	17248	X	14165	-0-	-3083	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	16306	-0-	-2790	-0-	16306	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	15321	-0-	-3159	-0-	15321	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	14444	-0-	-3567	-0-	14444	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	15422	-0-	-838	-0-	15422	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	14243	-0-	-2063	-0-	14243	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	14304	-0-	-1506	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	12884	-0-	-2416	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
10	15810	X	12236	-0-	-3574	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	11382	-0-	-3918	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	9347	-0-	-4944	-0-	9347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,868 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	2471	-0-	-505	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2413	-0-	-563	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2279	-0-	-601	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2156	-0-	-820	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2084	-0-	-796	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1854	-0-	-1122	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2251	-0-	-167	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
09	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
10	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2131	-0-	-59	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1929	-0-	-1047	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,120 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	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6656	2	14	9	N	13	189	1			20
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5421	2	39	9	N	35					55
03	6045	X	5879	-0-	-166	-0-	5866	2	13	9	N	12					67
04	5850	X	5547	-0-	-303	-0-	5534	2	13	9	N	12					79
05	6045	X	5588	-0-	-457	-0-	5579	2	9	9	N	8					87
06	5850	X	5403	-0-	-447	-0-	5403	2			N	-0-					87
07	6045	X	5530	-0-	-515	-0-	5530	2			N	-0-					87
08	5704	X	5448	-0-	-256	-0-	5448	2			N	-0-					87
09	5520	X	5157	-0-	-363	-0-	5157	2			N	-0-					87
10	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	5273	2			N	-0-					87
11	5400	X	5131	-0-	-269	-0-	5125	2	6	9	N	5					92
12	5518	X	5230	-0-	-288	-0-	5228	2	2	9	N	2					94

TOTAL GAS PROD: 66,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	4526	X	3934	-0-	-592	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3670	-0-	-334	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3622	-0-	-811	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3385	-0-	-845	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3387	-0-	-674	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3482	-0-	-448	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3516	-0-	-545	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
08	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3434	-0-	-69	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3278	-0-	-112	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2827	-0-	-676	-0-	2827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

01	6510	X	5917	-0-	-593	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4824	-0-	-776	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5167	-0-	-1033	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4139	-0-	-1861	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	3487	-0-	-2713	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4547	-0-	-1183	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
07	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4336	-0-	-97	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	2232	-0-	-2058	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3625	-0-	-808	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3227	-0-	-1206	-0-	3227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

01	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	16864	2			N	-0-					-0-
02	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	18015	2			N	-0-					-0-
03	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	12883	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	2	-0-	-5068	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	16495	2			N	-0-					-0-
06	29768	X	29768	-0-	-0-	-0-	29768	2			N	-0-					-0-
07	37306	X	37306	-0-	-0-	-0-	37306	2			N	-0-					-0-
08	34067	X	34067	-0-	-0-	-0-	34067	2			N	-0-					-0-
09	32314	X	32314	-0-	-0-	-0-	32314	2			N	-0-					-0-
10	27366	X	27366	-0-	-0-	-0-	27366	2			N	-0-					-0-
11	26106	X	26106	-0-	-0-	-0-	26106	2			N	-0-					-0-
*12	25431	X	25431	-0-	-0-	-0-	25431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,617 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	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2165	-0-	-439	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2243	-0-	-392	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2135	-0-	-175	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2350	-0-	-37	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2155	-0-	-201	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2001	-0-	-189	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
*12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,306 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	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6326	2	24	9	N	22	129	1			23
02	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					23
03	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					23
04	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					23
05	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					23
06	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6104	2	1	9	N	1					24
07	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					24
08	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					24
09	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					24
10	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					24
11	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					24
*12	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 70,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	1209	N	747	-0-	-462	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	820	-0-	-412	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	963	-0-	-207	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	995	-0-	-400	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	541	-0-	-637	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	298	-0-	-818	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,132 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	4464	X	4255	-0-	-209	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3782	-0-	-222	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4085	-0-	-348	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3874	-0-	-386	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3930	-0-	-410	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3733	-0-	-407	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3585	-0-	-600	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3687	-0-	-343	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3440	-0-	-430	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3320	-0-	-617	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	3580	2	50	9	N	45					45
12	3689	X	3112	-0-	-577	-0-	3110	2	2	9	N	2					47

TOTAL GAS PROD: 44,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	3410	X	2946	-0-	-464	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
03	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2604	-0-	-336	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2811	-0-	-227	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2712	-0-	-228	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2748	-0-	-290	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2661	-0-	-377	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2446	-0-	-284	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2518	-0-	-303	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2393	-0-	-187	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2325	-0-	-217	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2539	-0-	-282	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3140	-0-	340	340	3140	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2888	-0-	-212	128	2888	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3273	-0-	273	401	3273	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2640	-0-	-460	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2570	-0-	-430	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2735	-0-	-365	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3011	-0-	-89	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2902	-0-	-8	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2814	-0-	-286	-0-	2814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,200 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	4092	X	3775	-0-	-317	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3682	-0-	-14	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3852	-0-	-147	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3456	-0-	-414	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3935	-0-	-157	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3585	-0-	-375	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3337	-0-	-755	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3372	-0-	-78	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3562	-0-	-3	-0-	3562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,411 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	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					68
02	6356	X	3168	-0-	-3188	-0-	3168	2			N	-0-					68
03	7037	X	2928	-0-	-4109	-0-	2928	2			N	-0-					68
04	6810	X	3793	-0-	-3017	-0-	3791	2	2	9	N	2					70
05	6572	X	1623	-0-	-4949	-0-	1623	2			N	-0-					70
06	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7140	2	3	9	N	3					73
07	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					73
08	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					73
09	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					73
10	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					73
11	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-					73
*12	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 62,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	8339	X	8294	-0-	-45	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
02	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
03	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
04	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
05	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6502	-0-	-818	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
07	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7376	-0-	-1211	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	6599	-0-	-1711	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	5300	-0-	-2512	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	5862	-0-	-1698	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	3950	-0-	-3862	-0-	3950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,780 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	6789	X	6235	-0-	-554	-0-	6229	2	6	9	N	5					148
02	5796	X	4209	-0-	-1587	-0-	4166	2	43	9	N	39	159	1			28
03	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					28
04	6180	X	5688	-0-	-492	-0-	5688	2			N	-0-					28
05	6324	X	5496	-0-	-828	-0-	5494	2	2	9	N	2					30
06	6210	X	5240	-0-	-970	-0-	5237	2	3	9	N	3					33
07	6417	X	5664	-0-	-753	-0-	5664	2			N	-0-					33
08	5952	X	5590	-0-	-362	-0-	5582	2	8	9	N	7					40
09	5700	X	5195	-0-	-505	-0-	5195	2			N	-0-					40
10	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					40
11	5490	X	5301	-0-	-189	-0-	5301	2			N	-0-					40
12	5673	X	5012	-0-	-661	-0-	5012	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 66,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	4650	X	4137	-0-	-513	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3989	-0-	-413	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4071	-0-	-189	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3601	-0-	-801	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4128	-0-	-132	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4040	-0-	-362	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3974	-0-	-242	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3467	-0-	-613	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3648	-0-	-568	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3699	-0-	-381	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3616	-0-	-414	-0-	3616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,503 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	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	13762	2	177	9	N	161	366	1			92
02	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	2			N	-0-					92
03	11191	X	10602	-0-	-589	-0-	10602	2			N	-0-					92
04	10830	X	10045	-0-	-785	-0-	10045	2			N	-0-					92
05	11191	X	10235	-0-	-956	-0-	10235	2			N	-0-					92
06	10830	X	9932	-0-	-898	-0-	9866	2	66	9	N	60					152
07	11191	X	10294	-0-	-897	-0-	10294	2			N	-0-					152
08	10354	X	10346	-0-	-8	-0-	10346	2			N	-0-					152
09	10020	X	9763	-0-	-257	-0-	9691	2	72	9	N	65					217
10	10292	X	9735	-0-	-557	-0-	9716	2	19	9	N	17	179	1			55
11	10020	X	7155	-0-	-2865	-0-	7155	2			N	-0-					55
*12	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	13716	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 127,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

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	13206	X	13127	-0-	-79	-0-	13127	2			N	-0-					-0-
02	14476	X	6695	-0-	-7781	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	4093	-0-	-11934	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	3054	-0-	-12336	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
05	24186	X	24186	-0-	-0-	-0-	24186	2			N	-0-					-0-
06	17599	X	17599	-0-	-0-	-0-	17599	2			N	-0-					-0-
07	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	14974	2			N	-0-					-0-
08	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
09	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
11	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
*12	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,067 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	6386	X	5828	-0-	-558	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5071	-0-	-613	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5648	-0-	-645	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5338	-0-	-752	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5111	-0-	-717	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5418	-0-	-222	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5310	-0-	-332	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4999	-0-	-519	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4973	-0-	-367	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5159	-0-	-359	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4719	-0-	-621	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4666	-0-	-635	-0-	4666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,240 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	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1413	-0-	-15	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	802	-0-	-748	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1341	-0-	-549	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1054	-0-	-296	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1369	-0-	-429	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
*12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,157 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	4991	X	4517	-0-	-474	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3095	-0-	-909	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4287	-0-	-146	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3951	-0-	-339	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4042	-0-	-391	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3901	-0-	-389	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3888	-0-	-390	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3749	-0-	-312	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3563	-0-	-367	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3433	-0-	-597	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3359	-0-	-541	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3295	-0-	-580	-0-	3295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,080 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	6231	X	5488	-0-	-743	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4557	-0-	-595	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4785	-0-	-919	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4270	-0-	-1250	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4072	-0-	-1508	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4438	-0-	-872	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4181	-0-	-872	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3625	-0-	-777	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3941	-0-	-319	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3694	-0-	-708	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3593	-0-	-667	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
*12	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,561 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	12586	X	9337	-0-	-3249	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7393	-0-	-1539	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8651	-0-	-1238	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8320	-0-	-1250	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	4509	-0-	-4822	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	4330	-0-	-4700	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	3913	-0-	-4736	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	1958	-0-	-6691	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	1811	-0-	-6499	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
10	18749	X	18749	-0-	-0-	-0-	18749	2			N	-0-					-0-
11	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
*12	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	11137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,380 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	2511	N	2301	-0-	-210	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1849	-0-	-371	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2071	-0-	-316	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	831	-0-	-1239	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	644	-0-	-1681	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	687	-0-	-1233	-0-	687	2			N	-0-					-0-
12	868	N	604	-0-	-264	-0-	604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7693	-0-	-399	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8226	-0-	-733	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7451	-0-	-1219	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8407	-0-	-397	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
06	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7556	-0-	-969	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7376	-0-	-405	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7334	-0-	-196	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7274	-0-	-507	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7263	-0-	-267	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6866	-0-	-698	-0-	6866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	946	-0-	-344	-0-	946	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1047	-0-	-286	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1105	-0-	-155	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
12	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,588 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	7409	X	6536	-0-	-873	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6387	-0-	-277	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6797	-0-	-581	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5936	-0-	-1204	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6571	-0-	-497	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	5597	-0-	-1243	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6567	-0-	-501	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	3124	-0-	-3076	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
09	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	2906	-0-	-3294	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
11	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5338	-0-	-862	-0-	5338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,247 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	7223	X	5667	-0-	-1556	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5586	-0-	-406	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6518	-0-	-116	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5998	-0-	-422	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5998	-0-	-419	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6137	-0-	-163	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6171	-0-	-339	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5945	-0-	-286	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
09	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	6019	-0-	-212	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	4713	-0-	-1317	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	2112	-0-	-4119	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,994 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	10137	X	7886	-0-	-2251	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6947	-0-	-613	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7313	-0-	-1057	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7171	-0-	-929	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
05	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
06	20034	X	20034	-0-	-0-	-0-	20034	2			N	-0-					-0-
07	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	16884	2			N	-0-					-0-
08	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	12919	2			N	-0-					-0-
09	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6330	-0-	-1110	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
11	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
*12	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,822 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	5239	X	4895	-0-	-344	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3366	-0-	-1067	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
05	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4103	-0-	-187	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4146	-0-	-287	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4094	-0-	-463	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3774	-0-	-636	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	1271	-0-	-3286	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	1189	-0-	-2921	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	980	-0-	-3174	-0-	980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,151 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	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
02	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
03	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
04	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
05	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
06	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
07	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6519	-0-	-766	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	4890	-0-	-2160	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6225	-0-	-254	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5933	-0-	-367	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
*12	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,180 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	8494	X	8146	-0-	-348	-0-	8146	2			N	-0-					123
02	6832	X	6345	-0-	-487	-0-	6299	2	46	9	N	42					165
03	7564	X	7394	-0-	-170	-0-	7394	2			N	-0-					165
04	7320	X	6358	-0-	-962	-0-	6358	2			N	-0-					165
05	7564	X	7499	-0-	-65	-0-	7499	2			N	-0-					165
06	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2			N	-0-					165
07	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7871	2	69	9	N	63					228
08	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					228
09	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					228
10	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7563	2	9	9	N	8	179	1			57
11	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2			N	-0-					57
*12	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 88,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10933 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6007	-0-	-658	-0-	6007	2			N	-0-					45
02	4872	X	3132	-0-	-1740	-0-	3110	2	22	9	N	20					65
03	5394	X	2972	-0-	-2422	-0-	2929	2	43	9	N	39					104
04	5220	X	3600	-0-	-1620	-0-	3600	2			N	-0-					104
05	5394	X	3994	-0-	-1400	-0-	3994	2			N	-0-					104
06	5220	X	4651	-0-	-569	-0-	4651	2			N	-0-					104
07	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-	80	1			24
08	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					24
09	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					24
10	3627	X	3074	-0-	-553	-0-	3074	2			N	-0-					24
11	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					24
*12	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 56,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-	-0-
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	777	2	N	-0-	-0-
03	899	N	119	-0-	-780	-0-	119	2	N	-0-	-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-	-0-
05	3100	N	7041	-0-	3941	3941	7041	2	N	-0-	-0-
06	3000	N	4620	-0-	1620	5561	4620	2	N	-0-	-0-
07	3100	N	4027	-0-	927	6488	4027	2	N	-0-	-0-
08	13958	X	7470	-0-	-6488	-0-	7470	2	N	-0-	-0-
09	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2	N	-0-	-0-
10	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2	N	-0-	-0-
11	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2	N	-0-	-0-
12	6107	X	3934	-0-	-2173	-0-	3934	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 44,999 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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	4061	X	3421	-0-	-640	-0-	3421	2	N	-0-	-0-
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2	N	-0-	-0-
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2	N	-0-	-0-
04	3570	X	3308	-0-	-262	-0-	3308	2	N	-0-	-0-
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2	N	-0-	-0-
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2	N	-0-	-0-
07	3689	X	3555	-0-	-134	-0-	3555	2	N	-0-	-0-
08	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2	N	-0-	-0-
09	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2	N	-0-	-0-
10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2	N	-0-	-0-
11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2	N	-0-	-0-
*12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 43,905 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	4712	X	3901	-0-	-811	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3412	-0-	-620	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4124	-0-	-340	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3794	-0-	-526	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3833	-0-	-507	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3988	-0-	-2	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3945	-0-	-178	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3706	-0-	-262	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3649	-0-	-191	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3606	-0-	-362	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2570	-0-	-1270	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	674	-0-	-3263	-0-	674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,202 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	11625	X	8230	-0-	-3395	-0-	8230	2			N	-0-					35
02	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					35
03	7409	X	5943	-0-	-1466	-0-	5943	2			N	-0-					35
04	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	2			N	-0-					35
05	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9852	2	6	9	N	5					40
06	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					40
07	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					40
08	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	2			N	-0-					40
09	9570	X	5680	-0-	-3890	-0-	5680	2			N	-0-					40
10	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	10507	2			N	-0-					40
11	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	14778	2			N	-0-					40
12	9889	X	7481	-0-	-2408	-0-	7481	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 109,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					-0-
03	3038	X	16	-0-	-3022	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	31	-0-	-2909	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09	240	N	24	-0-	-216	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	29	-0-	-1242	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3536	-0-	536	536	3536	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5444	-0-	2344	2880	5444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,440 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	10757	X	8413	-0-	-2344	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7113	-0-	-615	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	6594	-0-	-1962	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	6119	-0-	-2161	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	5194	-0-	-3362	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	4096	-0-	-4034	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	2484	-0-	-5390	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	2053	-0-	-4023	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
09	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
*12	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,717 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	15779	X	10476	-0-	-5303	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	13123	-0-	-289	-0-	13123	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	14207	-0-	-642	-0-	14207	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	13203	-0-	-1167	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	13056	-0-	-1483	-0-	13056	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	12324	-0-	-1746	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	12428	-0-	-2111	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12082	-0-	-1682	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	11330	-0-	-1870	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	11286	-0-	-1765	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	10908	-0-	-1422	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	10850	-0-	-1581	-0-	10850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,273 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	5859	X	2922	-0-	-2937	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4722	-0-	-122	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4762	-0-	-601	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4240	-0-	-950	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4344	-0-	-1019	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4446	-0-	-624	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4861	-0-	-378	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
09	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
10	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
*12	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,849 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	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
03	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
04	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
05	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
06	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
07	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
08	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
09	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
10	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
11	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
*12	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,047 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	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8847	-0-	-85	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	8652	-0-	-1950	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	8051	-0-	-2209	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	7669	-0-	-2933	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	7842	-0-	-2178	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	7656	-0-	-2140	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7207	-0-	-1194	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7199	-0-	-841	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6263	-0-	-1828	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	3990	-0-	-3840	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
*12	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,971 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	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					162
02	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9025	2	13	9	N	12	144	1			30
03	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7857	2	8	9	N	7					37
04	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7214	2	9	9	N	8					45
05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7164	2	6	9	N	5					50
06	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6151	2	1	9	N	1					51
07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					51
08	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					51
09	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					51
10	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					51
11	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-					51
*12	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 80,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1461	-0-	-303	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1446	-0-	-476	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1391	-0-	-349	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1349	-0-	-211	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1369	-0-	-243	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,695 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	6944	X	5439	-0-	-1505	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5058	-0-	-990	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5482	-0-	-1214	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5311	-0-	-1139	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5592	-0-	-267	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5129	-0-	-301	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	2571	-0-	-3040	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	1795	-0-	-3692	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	1751	-0-	-3559	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	3408	-0-	-2079	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	3411	-0-	-1719	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
*12	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,648 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	10726	X	9694	-0-	-1032	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8605	-0-	-551	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	8611	-0-	-1526	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9798	-0-	-12	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9395	-0-	-308	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	7809	-0-	-1581	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	9523	-0-	-614	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	8711	-0-	-1426	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8251	-0-	-1559	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8336	-0-	-1181	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	7857	-0-	-1353	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	7203	-0-	-2314	-0-	7203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,793 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15322	-0-	-6130	-0-	15322	2			N	-0-					-0-
02	16594	X	16594	-0-	-0-	-0-	16594	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	16439	-0-	-1851	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	17350	-0-	-350	-0-	17350	2			N	-0-					-0-
05	19702	X	19702	-0-	-0-	-0-	19702	2			N	-0-					-0-
06	18718	X	18718	-0-	-0-	-0-	18718	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	17839	-0-	-451	-0-	17839	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	15033	-0-	-2761	-0-	15033	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	15783	-0-	-1437	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	15533	-0-	-2261	-0-	15533	2			N	-0-					-0-
11	17220	X	16631	-0-	-589	-0-	16631	2			N	-0-					-0-
12	17794	X	17478	-0-	-316	-0-	17478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5143	-0-	-902	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4208	-0-	-384	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4789	-0-	-295	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
04	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4580	-0-	-340	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
07	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5253	-0-	-172	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	3838	-0-	-1412	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5319	-0-	-106	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	3655	-0-	-1595	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4506	-0-	-919	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,354 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2490	-0-	-4516	-0-	13	1	2477	2	N	-0-			-0-
02	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	44	1	9026	2	N	-0-			-0-
03	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	49	1	7794	2	N	-0-			-0-
04	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	47	1	7607	2	N	-0-			-0-
05	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	49	1	7497	2	N	-0-			-0-
06	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	47	1	7044	2	N	-0-			-0-
07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	32	1	4631	2	N	-0-			-0-
08	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	49	1	8598	2	N	-0-			-0-
09	7650	X	6732	-0-	-918	-0-	47	1	6685	2	N	-0-			-0-
10	7533	X	6189	-0-	-1344	-0-	49	1	6140	2	N	-0-			-0-
11	7650	X	6112	-0-	-1538	-0-	47	1	6065	2	N	-0-			-0-
12	7905	X	5458	-0-	-2447	-0-	49	1	5409	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,495 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5083	-0-	-342	-0-	5083	2			N	-0-			-0-
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-			-0-
03	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-			-0-
04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-			-0-
05	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-			-0-
06	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-			-0-
07	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-			-0-
08	4898	X	4307	-0-	-591	-0-	4307	2			N	-0-			-0-
09	4740	X	4392	-0-	-348	-0-	4392	2			N	-0-			-0-
10	4774	X	4386	-0-	-388	-0-	4386	2			N	-0-			-0-
11	4470	X	4175	-0-	-295	-0-	4175	2			N	-0-			-0-
12	4619	X	4338	-0-	-281	-0-	4338	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	1760	2			N	-0-			-0-
02	1652	N	1371	-0-	-281	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-			-0-
04	1710	N	1568	-0-	-142	-0-	1568	2			N	-0-			-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-			-0-
06	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	1639	2			N	-0-			-0-
07	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	1541	2			N	-0-			-0-
08	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	1556	2			N	-0-			-0-
09	1650	N	1431	-0-	-219	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
10	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
11	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
12	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1423	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,620 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	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	17660	2			N	-0-					-0-
02	19796	X	13318	-0-	-6478	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
03	21917	X	4697	-0-	-17220	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
04	21210	X	12214	-0-	-8996	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	22041	-0-	-0-	-0-	22041	2			N	-0-					-0-
06	23683	X	23683	-0-	-0-	-0-	23683	2			N	-0-					-0-
07	22205	X	22205	-0-	-0-	-0-	22205	2			N	-0-					-0-
08	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	17952	2			N	-0-					-0-
09	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	15943	2			N	-0-					-0-
10	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	16847	2			N	-0-					-0-
11	16422	X	16422	-0-	-0-	-0-	16422	2			N	-0-					-0-
*12	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,476 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	15237	X	15237	-0-	-0-	-0-	15237	2			N	-0-					-0-
02	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7066	-0-	-1304	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
04	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
05	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
06	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	8164	-0-	-206	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9684	-0-	-1042	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	7716	-0-	-2664	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
10	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8345	-0-	-1015	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	7105	-0-	-2567	-0-	7105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,746 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	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5167	-0-	-1077	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	4039	-0-	-2874	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	3183	-0-	-3447	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	4843	-0-	-1388	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	4543	-0-	-1397	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	2714	-0-	-3021	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
08	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
09	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
*12	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,519 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	8463	X	7290	-0-	-1173	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
02	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6292	-0-	-621	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5932	-0-	-758	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6389	-0-	-524	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5840	-0-	-850	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5495	-0-	-1418	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	4834	-0-	-1273	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
09	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	3975	-0-	-2132	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
11	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5118	-0-	-989	-0-	5118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,430 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	7967	X	6562	-0-	-1405	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6363	-0-	-301	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6816	-0-	-562	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6340	-0-	-770	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6338	-0-	-761	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6230	-0-	-580	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6159	-0-	-878	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6160	-0-	-536	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5785	-0-	-545	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6110	-0-	-338	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5756	-0-	-484	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5773	-0-	-396	-0-	5773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,392 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	1922	N	1744	-0-	-178	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1817	-0-	-229	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1497	-0-	-183	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2002	-0-	-323	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1640	-0-	-130	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1095	-0-	-455	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1045	-0-	-970	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1430	-0-	-399	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,480 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	7037	X	6289	-0-	-748	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5061	-0-	-875	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6296	-0-	-307	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5512	-0-	-878	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5583	-0-	-1020	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5402	-0-	-688	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5583	-0-	-710	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5489	-0-	-277	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4910	-0-	-610	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	3385	-0-	-2195	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
11	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4963	-0-	-617	-0-	4963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,055 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	10416	X	9525	-0-	-891	-0-	9431	2	94	9	N	85	192	1			113
02	9296	X	8739	-0-	-557	-0-	8678	2	61	9	N	55					168
03	10292	X	9377	-0-	-915	-0-	9377	2			N	-0-					168
04	9960	X	8928	-0-	-1032	-0-	8873	2	55	9	N	50	183	1			35
05	9920	X	8984	-0-	-936	-0-	8984	2			N	-0-					35
06	9360	X	8618	-0-	-742	-0-	8577	2	41	9	N	37					72
07	9672	X	8778	-0-	-894	-0-	8758	2	20	9	N	18					90
08	9207	X	8787	-0-	-420	-0-	8787	2			N	-0-					90
09	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					90
10	8990	X	8940	-0-	-50	-0-	8940	2			N	-0-					90
11	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8722	2	24	9	N	22					112
*12	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9242	2	182	9	N	165	187	1			90

TOTAL GAS PROD: 107,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

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	14136	X	11807	-0-	-2329	-0-	11807	2			N	-0-					38
02	11060	X	9688	-0-	-1372	-0-	9688	2			N	-0-					38
03	12245	X	11150	-0-	-1095	-0-	11150	2			N	-0-					38
04	11850	X	10462	-0-	-1388	-0-	10462	2			N	-0-					38
05	11966	X	10474	-0-	-1492	-0-	10474	2			N	-0-					38
06	11430	X	9750	-0-	-1680	-0-	9740	2	10	9	N	9					47
07	11160	X	10723	-0-	-437	-0-	10717	2	6	9	N	5					52
08	10757	X	10389	-0-	-368	-0-	10389	2			N	-0-					52
09	10410	X	9720	-0-	-690	-0-	9720	2			N	-0-					52
10	10726	X	9626	-0-	-1100	-0-	9626	2			N	-0-					52
11	10380	X	9380	-0-	-1000	-0-	9380	2			N	-0-					52
12	10726	X	9549	-0-	-1177	-0-	9549	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 122,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	7874	X	7005	-0-	-869	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
02	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6786	-0-	-34	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6572	-0-	-28	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6782	-0-	-38	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6448	-0-	-152	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6479	-0-	-341	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6502	-0-	-287	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5998	-0-	-572	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6187	-0-	-602	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5532	-0-	-918	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5979	-0-	-531	-0-	5979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,612 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	13671	X	12212	-0-	-1459	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	10430	-0-	-4438	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	10880	-0-	-5581	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	10194	-0-	-5736	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	9688	-0-	-4076	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	7657	-0-	-4163	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	6900	-0-	-4663	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	8197	-0-	-2436	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	5252	-0-	-4948	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	6715	-0-	-2988	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7125	-0-	-795	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
*12	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,133 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	33077	X	22820	-0-	-10257	-0-	22820	2			N	-0-					-0-
02	24997	X	24997	-0-	-0-	-0-	24997	2			N	-0-					-0-
03	27156	X	25711	-0-	-1445	-0-	25711	2			N	-0-					-0-
04	26280	X	23808	-0-	-2472	-0-	23808	2			N	-0-					-0-
05	27156	X	23160	-0-	-3996	-0-	23160	2			N	-0-					-0-
06	26280	X	22347	-0-	-3933	-0-	22347	2			N	-0-					-0-
07	27156	X	22420	-0-	-4736	-0-	22420	2			N	-0-					-0-
08	24738	X	21688	-0-	-3050	-0-	21688	2			N	-0-					-0-
09	23820	X	19355	-0-	-4465	-0-	19355	2			N	-0-					-0-
10	23157	X	19882	-0-	-3275	-0-	19882	2			N	-0-					-0-
11	22350	X	19717	-0-	-2633	-0-	19717	2			N	-0-					-0-
12	22413	X	18594	-0-	-3819	-0-	18594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,499 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	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
06	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
08	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
09	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
*12	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,795 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	9827	X	8932	-0-	-895	-0-	8841	2	91	9	N	83					130
02	9072	X	6727	-0-	-2345	-0-	6727	2			N	-0-					130
03	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	12865	2			N	-0-					130
04	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	9973	2	108	9	N	98	191	1			37
05	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	9668	2			N	-0-					37
06	9720	X	9208	-0-	-512	-0-	9183	2	25	9	N	23					60
07	10044	X	8936	-0-	-1108	-0-	8873	2	63	9	N	57					117
08	10261	X	8622	-0-	-1639	-0-	8622	2			N	-0-					117
09	9930	X	8981	-0-	-949	-0-	8919	2	62	9	N	56					173
10	9672	X	9173	-0-	-499	-0-	9121	2	52	9	N	47					220
11	9210	X	8909	-0-	-301	-0-	8909	2			N	-0-					220
12	9269	X	8155	-0-	-1114	-0-	8155	2			N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 110,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

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	15345	X	8206	-0-	-7139	-0-	8206	2			N	-0-					35
02	11704	X	6816	-0-	-4888	-0-	6816	2			N	-0-					35
03	12958	X	7771	-0-	-5187	-0-	7771	2			N	-0-					35
04	12540	X	7607	-0-	-4933	-0-	7607	2			N	-0-					35
05	10943	X	6228	-0-	-4715	-0-	6228	2			N	-0-					35
06	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					35
07	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					35
08	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-					35
09	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	2			N	-0-					35
10	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	2			N	-0-					35
11	7620	X	7186	-0-	-434	-0-	7186	2			N	-0-					35
12	7874	X	6516	-0-	-1358	-0-	6516	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 97,250 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	6014	X	5069	-0-	-945	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3980	-0-	-248	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4395	-0-	-286	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4069	-0-	-461	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3743	-0-	-938	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3832	-0-	-698	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	2995	-0-	-1407	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	2392	-0-	-1886	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	2645	-0-	-1435	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	1725	-0-	-2243	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2220	-0-	-1620	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	1595	-0-	-1412	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,660 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	21607	X	13375	-0-	-8232	-0-	13375	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11101	-0-	-1695	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	11309	-0-	-2858	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
04	13710	X	10126	-0-	-3584	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	9697	-0-	-4098	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	9491	-0-	-3439	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	9001	-0-	-3275	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	7873	-0-	-2326	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	6902	-0-	-2968	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	6986	-0-	-2810	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	5970	-0-	-3510	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	6638	-0-	-2352	-0-	6638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,469 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	4154	X	4083	-0-	-71	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
05	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3232	-0-	-85	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3495	-0-	-45	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
*12	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,050 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	28706	X	20650	-0-	-8056	-0-	20650	2			N	-0-					-0-
02	20608	X	17130	-0-	-3478	-0-	17130	2			N	-0-					-0-
03	22816	X	18008	-0-	-4808	-0-	18008	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	6825	-0-	-15255	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	15874	-0-	-4772	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	9917	-0-	-10063	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	16215	-0-	-2757	-0-	16215	2			N	-0-					-0-
08	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	17379	2			N	-0-					-0-
09	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	15996	2			N	-0-					-0-
10	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	15879	2			N	-0-					-0-
11	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	15211	2			N	-0-					-0-
*12	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	14013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,097 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	8835	X	7749	-0-	-1086	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7185	-0-	-347	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7471	-0-	-868	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7612	-0-	-458	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6997	-0-	-970	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7449	-0-	-261	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7006	-0-	-961	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6670	-0-	-1204	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7205	-0-	-415	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	6491	-0-	-1197	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6597	-0-	-843	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6834	-0-	-606	-0-	6834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,266 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	6510	X	3634	-0-	-2876	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	3517	-0-	-1607	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	3815	-0-	-1858	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
04	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
05	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5663	-0-	-10	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5289	-0-	-1593	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	4569	-0-	-2091	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	4921	-0-	-1155	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5474	-0-	-16	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4573	-0-	-1100	-0-	4573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,023 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	8680	X	7181	-0-	-1499	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6555	-0-	-417	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7127	-0-	-592	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6488	-0-	-982	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6772	-0-	-482	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6651	-0-	-369	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6649	-0-	-605	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
08	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6458	-0-	-22	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6255	-0-	-441	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5820	-0-	-660	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6166	-0-	-530	-0-	6166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,173 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	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
02	20143	X	20143	-0-	-0-	-0-	20143	2			N	-0-					-0-
03	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	17573	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	4640	-0-	-3100	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
05	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	5096	-0-	-2644	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7263	-0-	-735	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
08	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
09	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	18231	2			N	-0-					-0-
10	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	14883	2			N	-0-					-0-
11	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
*12	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,570 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	16833	X	13030	-0-	-3803	-0-	12945	2	85	9	N	77	195	1			112
02	12908	X	12058	-0-	-850	-0-	12058	2			N	-0-					112
03	14291	X	12790	-0-	-1501	-0-	12652	2	138	9	N	125					237
04	13830	X	12236	-0-	-1594	-0-	12076	2	160	9	N	145	189	1			193
05	14291	X	12665	-0-	-1626	-0-	12652	2	13	9	N	12					205
06	12930	X	11372	-0-	-1558	-0-	11242	2	130	9	N	118					323
07	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	13591	2	129	9	N	117	338	1			102
08	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	2			N	-0-					102
09	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	12272	2	58	9	N	53					155
10	12524	X	12261	-0-	-263	-0-	12261	2			N	-0-					155
11	12120	X	11038	-0-	-1082	-0-	10983	2	55	9	N	50					205
12	12524	X	11475	-0-	-1049	-0-	11452	2	23	9	N	21	181	1			45

TOTAL GAS PROD: 147,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

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	15066	X	9089	-0-	-5977	-0-	9028	3	61	9	N	55					155
02	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	13941	3	47	9	N	43					198
03	15283	X	14319	-0-	-964	-0-	14191	3	128	9	N	116	187	1			127
04	14760	X	13539	-0-	-1221	-0-	13444	3	95	9	N	86					213
05	15283	X	13519	-0-	-1764	-0-	13464	3	55	9	N	50					263
06	14790	X	13704	-0-	-1086	-0-	13615	3	89	9	N	81	181	1			163
07	15283	X	11917	-0-	-3366	-0-	11873	3	44	9	N	40					203
08	13981	X	12521	-0-	-1460	-0-	12499	3	22	9	N	20	177	1			46
09	13530	X	12543	-0-	-987	-0-	12354	3	189	9	N	172					218
10	13981	X	12901	-0-	-1080	-0-	12877	3	24	9	N	22	180	1			60
11	13530	X	12548	-0-	-982	-0-	12548	3			N	-0-					60
12	12958	X	11158	-0-	-1800	-0-	11014	3	144	9	N	131					191

TOTAL GAS PROD: 151,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

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	12462	X	4987	-0-	-7475	-0-	4987	2			N	-0-					113
02	9772	X	4735	-0-	-5037	-0-	4735	2			N	-0-					113
03	10819	X	8152	-0-	-2667	-0-	7979	2	173	9	N	157					270
04	10470	X	4700	-0-	-5770	-0-	4700	2			N	-0-					270
05	5363	X	4449	-0-	-914	-0-	4438	2	11	9	N	10					280
06	7890	X	3772	-0-	-4118	-0-	3764	2	8	9	N	7	190	1			97
07	8153	X	1200	-0-	-6953	-0-	1200	2			N	-0-					97
08	4712	X	3312	-0-	-1400	-0-	3195	2	117	9	N	106					203
09	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					203
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-	176	1			27
11	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					27
*12	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 57,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

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	3038	X	2743	-0-	-295	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2374	-0-	-314	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2259	-0-	-686	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2545	-0-	-95	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2541	-0-	-94	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2534	-0-	-101	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2416	-0-	-126	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2296	-0-	-246	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2227	-0-	-113	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2059	-0-	-328	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,596 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	2883	N	2648	-0-	-235	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2253	-0-	-183	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2379	-0-	-171	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2016	-0-	-464	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2242	-0-	-128	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1495	-0-	-755	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2047	-0-	-309	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1739	-0-	-271	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1261	-0-	-289	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

01	10199	X	8741	-0-	-1458	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7729	-0-	-419	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8190	-0-	-831	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7783	-0-	-947	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8255	-0-	-766	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8118	-0-	-342	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7847	-0-	-709	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7721	-0-	-339	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6224	-0-	-1576	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7668	-0-	-392	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7367	-0-	-433	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	5443	-0-	-2400	-0-	5443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

01	17453	X	13465	-0-	-3988	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	11257	-0-	-2519	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
03	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	15758	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	13715	-0-	-1045	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	12495	-0-	-1920	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	14152	-0-	-608	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	13279	-0-	-1973	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	12228	-0-	-2032	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	9511	-0-	-4289	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	11770	-0-	-2490	-0-	11770	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	9526	-0-	-4274	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
*12	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,475 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	3317	X	2654	-0-	-663	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1477	-0-	-511	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	2132	-0-	-69	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
04	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
05	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1502	-0-	-699	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2118	-0-	-12	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2016	-0-	-185	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,078 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	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2294	-0-	-217	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	1897	-0-	-614	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,608 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	10354	X	8896	-0-	-1458	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7908	-0-	-268	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8296	-0-	-756	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8066	-0-	-694	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	7502	-0-	-1550	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8324	-0-	-286	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8267	-0-	-475	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7383	-0-	-925	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7448	-0-	-592	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7443	-0-	-865	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	6402	-0-	-1638	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	6757	-0-	-1520	-0-	6757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,692 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	5642	X	4840	-0-	-802	-0-	4840	2		N	-0-			-0-
02	4704	X	4348	-0-	-356	-0-	4348	2		N	-0-			-0-
03	5208	X	4705	-0-	-503	-0-	4705	2		N	-0-			-0-
04	5040	X	4545	-0-	-495	-0-	4545	2		N	-0-			-0-
05	5053	X	4365	-0-	-688	-0-	4365	2		N	-0-			-0-
06	4680	X	4416	-0-	-264	-0-	4416	2		N	-0-			-0-
07	4805	X	4518	-0-	-287	-0-	4518	2		N	-0-			-0-
08	4681	X	4502	-0-	-179	-0-	4502	2		N	-0-			-0-
09	4530	X	4106	-0-	-424	-0-	4106	2		N	-0-			-0-
10	4557	X	4196	-0-	-361	-0-	4196	2		N	-0-			-0-
11	4410	X	4147	-0-	-263	-0-	4147	2		N	-0-			-0-
12	4526	X	4154	-0-	-372	-0-	4154	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,842 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	11253	X	7843	-0-	-3410	-0-	7843	2		N	-0-			-0-
02	7756	X	4733	-0-	-3023	-0-	4733	2		N	-0-			-0-
03	8587	X	4887	-0-	-3700	-0-	4887	2		N	-0-			-0-
04	8010	X	4929	-0-	-3081	-0-	4929	2		N	-0-			-0-
05	8246	X	6941	-0-	-1305	-0-	6941	2		N	-0-			-0-
06	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2		N	-0-			-0-
07	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2		N	-0-			-0-
08	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2		N	-0-			-0-
09	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2		N	-0-			-0-
10	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2		N	-0-			-0-
11	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2		N	-0-			-0-
*12	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,066 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	15283	X	13696	-0-	-1587	-0-	13696	2		Y	-0-			40
02	12376	X	12112	-0-	-264	-0-	12112	2		Y	-0-			40
03	13702	X	12981	-0-	-721	-0-	12981	2		Y	-0-			40
04	13260	X	11838	-0-	-1422	-0-	11838	2		Y	-0-			40
05	13702	X	12246	-0-	-1456	-0-	12246	2		Y	-0-			40
06	13260	X	11713	-0-	-1547	-0-	11713	2		Y	-0-			40
07	13423	X	12036	-0-	-1387	-0-	12036	2		Y	-0-			40
08	12183	X	11893	-0-	-290	-0-	11893	2		Y	-0-			40
09	11790	X	11526	-0-	-264	-0-	11526	2		Y	-0-			40
10	12183	X	5298	-0-	-6885	-0-	5298	2		Y	-0-			40
11	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2		Y	-0-			40
12	12028	X	11480	-0-	-548	-0-	11480	2		Y	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 138,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 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	12741	X	11000	-0-	-1741	-0-	11000	2		N	-0-			-0-
02	10528	X	10018	-0-	-510	-0-	10018	2		N	-0-			-0-
03	11656	X	11439	-0-	-217	-0-	11439	2		N	-0-			-0-
04	11280	X	10525	-0-	-755	-0-	10525	2		N	-0-			-0-
05	11656	X	10847	-0-	-809	-0-	10847	2		N	-0-			-0-
06	11070	X	8639	-0-	-2431	-0-	8639	2		N	-0-			-0-
07	11439	X	8117	-0-	-3322	-0-	8117	2		N	-0-			-0-
08	10819	X	9919	-0-	-900	-0-	9919	2		N	-0-			-0-
09	10470	X	10078	-0-	-392	-0-	10078	2		N	-0-			-0-
10	10819	X	9076	-0-	-1743	-0-	9076	2		N	-0-			-0-
11	9600	X	8510	-0-	-1090	-0-	8510	2		N	-0-			-0-
12	10416	X	9299	-0-	-1117	-0-	9299	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,467 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	9765	X	8330	-0-	-1435	-0-	8330	2		Y	-0-			-0-
02	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2		Y	-0-			-0-
03	6324	X	6266	-0-	-58	-0-	6266	2		Y	-0-			-0-
04	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2		Y	-0-			-0-
05	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2		Y	-0-			-0-
06	6120	X	5434	-0-	-686	-0-	5434	2		Y	-0-			-0-
07	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2		Y	-0-			-0-
08	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2		Y	-0-			-0-
09	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2		Y	-0-			-0-
10	7192	X	3866	-0-	-3326	-0-	3866	2		Y	-0-			-0-
11	7410	X	4778	-0-	-2632	-0-	4778	2		Y	-0-			-0-
*12	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,295 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	7967	X	7823	-0-	-144	-0-	7823	2		N	-0-			-0-
02	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2		N	-0-			-0-
03	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2		N	-0-			-0-
04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2		N	-0-			-0-
05	5208	X	3882	-0-	-1326	-0-	3882	2		N	-0-			-0-
06	5040	X	3808	-0-	-1232	-0-	3808	2		N	-0-			-0-
07	5208	X	4151	-0-	-1057	-0-	4151	2		N	-0-			-0-
08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2		N	-0-			-0-
09	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2		N	-0-			-0-
10	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2		N	-0-			-0-
11	5910	X	5288	-0-	-622	-0-	5288	2		N	-0-			-0-
12	6107	X	4582	-0-	-1525	-0-	4582	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,994 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	14880	X	12239	-0-	-2641	-0-	12239	2		N	-0-			-0-
02	12096	X	11339	-0-	-757	-0-	11339	2		N	-0-			-0-
03	13392	X	12153	-0-	-1239	-0-	12153	2		N	-0-			-0-
04	12960	X	11826	-0-	-1134	-0-	11826	2		N	-0-			-0-
05	13051	X	11872	-0-	-1179	-0-	11872	2		N	-0-			-0-
06	12150	X	10541	-0-	-1609	-0-	10541	2		N	-0-			-0-
07	12555	X	11411	-0-	-1144	-0-	11411	2		N	-0-			-0-
08	12214	X	11171	-0-	-1043	-0-	11171	2		N	-0-			-0-
09	11820	X	10167	-0-	-1653	-0-	10167	2		N	-0-			-0-
10	11873	X	11080	-0-	-793	-0-	11080	2		N	-0-			-0-
11	11040	X	9874	-0-	-1166	-0-	9874	2		N	-0-			-0-
12	11408	X	10459	-0-	-949	-0-	10459	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,132 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	13423	X	11823	-0-	-1600	-0-	11823	2		N	-0-			-0-
02	10584	X	9763	-0-	-821	-0-	9763	2		N	-0-			-0-
03	11718	X	10701	-0-	-1017	-0-	10701	2		N	-0-			-0-
04	11340	X	10390	-0-	-950	-0-	10390	2		N	-0-			-0-
05	11718	X	9935	-0-	-1783	-0-	9935	2		N	-0-			-0-
06	11340	X	10502	-0-	-838	-0-	10502	2		N	-0-			-0-
07	10819	X	10570	-0-	-249	-0-	10570	2		N	-0-			-0-
08	10602	X	10208	-0-	-394	-0-	10208	2		N	-0-			-0-
09	10260	X	8960	-0-	-1300	-0-	8960	2		N	-0-			-0-
10	10602	X	9896	-0-	-706	-0-	9896	2		N	-0-			-0-
11	10260	X	9072	-0-	-1188	-0-	9072	2		N	-0-			-0-
12	10571	X	9489	-0-	-1082	-0-	9489	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,309 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	6665	X	5875	-0-	-790	-0-	5875	2		N	-0-			-0-
02	6160	X	4920	-0-	-1240	-0-	4920	2		N	-0-			-0-
03	6820	X	4480	-0-	-2340	-0-	4480	2		N	-0-			-0-
04	6600	X	4940	-0-	-1660	-0-	4940	2		N	-0-			-0-
05	5890	X	5001	-0-	-889	-0-	5001	2		N	-0-			-0-
06	5700	X	4542	-0-	-1158	-0-	4542	2		N	-0-			-0-
07	5456	X	4477	-0-	-979	-0-	4477	2		N	-0-			-0-
08	5115	X	4682	-0-	-433	-0-	4682	2		N	-0-			-0-
09	4950	X	4316	-0-	-634	-0-	4316	2		N	-0-			-0-
10	4991	X	4249	-0-	-742	-0-	4249	2		N	-0-			-0-
11	4530	X	4438	-0-	-92	-0-	4438	2		N	-0-			-0-
12	4681	X	4214	-0-	-467	-0-	4214	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,134 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	23126	X	17827	-0-	-5299	-0-	17827	2			N	-0-					-0-
02	17444	X	15788	-0-	-1656	-0-	15788	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	16622	-0-	-2691	-0-	16622	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	15140	-0-	-3550	-0-	15140	2			N	-0-					-0-
05	18569	X	16057	-0-	-2512	-0-	16057	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	15039	-0-	-2211	-0-	15039	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	14255	-0-	-3229	-0-	14255	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	14822	-0-	-771	-0-	14822	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	12808	-0-	-2282	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	12922	-0-	-2671	-0-	12922	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	13115	-0-	-1915	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	11605	-0-	-3213	-0-	11605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	14710	-0-	-886	-0-	14710	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	14434	-0-	-2833	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	14585	-0-	-2125	-0-	14585	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	13713	-0-	-3430	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	14339	-0-	-1561	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	14254	-0-	-2021	-0-	14254	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	13447	-0-	-1495	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	9888	-0-	-4572	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	12949	-0-	-1869	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	9223	-0-	-5117	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	8918	-0-	-5342	-0-	8918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,896 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	10137	X	7886	-0-	-2251	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7045	-0-	-767	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7431	-0-	-1218	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6983	-0-	-1327	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6922	-0-	-952	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6760	-0-	-860	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7160	-0-	-652	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6982	-0-	-303	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6207	-0-	-783	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5955	-0-	-1206	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5723	-0-	-1207	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	5836	-0-	-1325	-0-	5836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,890 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	20925	X	16029	-0-	-4896	-0-	16029	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	14130	-0-	-1018	-0-	14130	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	15151	-0-	-1620	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	13204	-0-	-2396	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	13298	-0-	-2822	-0-	13298	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	13619	-0-	-1891	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	13037	-0-	-2618	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	13036	-0-	-1348	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	12033	-0-	-1587	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	12438	-0-	-1636	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	11607	-0-	-2013	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	10881	-0-	-2170	-0-	10881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,463 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	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
02	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	1638	-0-	-10992	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	1519	-0-	-10788	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	1795	-0-	-3605	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1375	-0-	-1880	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1010	-0-	-726	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	1233	-0-	-447	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	1031	-0-	-705	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
11	990	N	867	-0-	-123	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	918	-0-	-353	-0-	918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,451 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	3875	X	2694	-0-	-1181	-0-	2684	2	10	9	N	9					68
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3298	2	11	9	N	10					78
03	2883	X	2050	-0-	-833	-0-	2050	2			N	-0-					78
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					78
05	2883	X	2100	-0-	-783	-0-	2100	2			N	-0-					78
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					78
07	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					78
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					78
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3013	2	22	9	N	20					98
10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					98
11	2790	X	2248	-0-	-542	-0-	2248	2			N	-0-					98
*12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 35,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	6727	X	5677	-0-	-1050	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5466	-0-	-22	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4835	-0-	-1241	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	3880	-0-	-2000	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5376	-0-	-669	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5398	-0-	-452	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5448	-0-	-597	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
08	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3652	-0-	-278	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	2154	-0-	-1907	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,483 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	4867	X	4332	-0-	-535	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3788	-0-	-636	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4191	-0-	-707	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4151	-0-	-589	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3909	-0-	-710	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3984	-0-	-216	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3908	-0-	-370	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3696	-0-	-582	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3663	-0-	-477	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3618	-0-	-505	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3261	-0-	-729	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3320	-0-	-586	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,821 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	8742	X	6805	-0-	-1937	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6435	-0-	-957	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6632	-0-	-1552	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	5448	-0-	-2292	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	5482	-0-	-1648	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	4030	-0-	-2870	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5254	-0-	-1876	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
08	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
09	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
10	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
11	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
*12	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,445 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	16027	X	14543	-0-	-1484	-0-	14543	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	11055	-0-	-2665	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	11977	-0-	-3213	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	11335	-0-	-3365	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	12243	-0-	-2296	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	11829	-0-	-2241	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
07	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
08	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10427	-0-	-853	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11511	-0-	-145	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	8745	-0-	-2535	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	11491	-0-	-165	-0-	11491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,406 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	7223	X	6229	-0-	-994	-0-	6229	2			N	-0-					360
02	5908	X	5448	-0-	-460	-0-	5447	2	1	9	N	1	191	1			170
03	6541	X	5795	-0-	-746	-0-	5795	2			N	-0-					170
04	6330	X	5580	-0-	-750	-0-	5580	2			N	-0-					170
05	6479	X	5692	-0-	-787	-0-	5626	2	66	9	N	60	192	1			38
06	6030	X	5010	-0-	-1020	-0-	5010	2			N	-0-					38
07	6045	X	5317	-0-	-728	-0-	5317	2			N	-0-					38
08	5766	X	5174	-0-	-592	-0-	5174	2			N	-0-					38
09	5580	X	4866	-0-	-714	-0-	4866	2			N	-0-					38
10	5704	X	4714	-0-	-990	-0-	4714	2			N	-0-					38
11	5160	X	4549	-0-	-611	-0-	4549	2			N	-0-					38
12	5332	X	4538	-0-	-794	-0-	4538	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 62,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	21328	X	11787	-0-	-9541	-0-	11685	2	102	9	N	93					183
02	20068	X	20068	-0-	-0-	-0-	20068	2			N	-0-					183
03	19823	X	19823	-0-	-0-	-0-	19742	2	81	9	N	74	183	1			74
04	18810	X	18088	-0-	-722	-0-	17999	2	89	9	N	81					155
05	19437	X	17802	-0-	-1635	-0-	17802	2			N	-0-					155
06	18810	X	16510	-0-	-2300	-0-	16498	2	12	9	N	11					166
07	19437	X	17269	-0-	-2168	-0-	17120	2	149	9	N	135	188	1			113
08	18538	X	16859	-0-	-1679	-0-	16859	2			N	-0-					113
09	17940	X	15860	-0-	-2080	-0-	15795	2	65	9	N	59					172
10	17794	X	14783	-0-	-3011	-0-	14783	2			N	-0-					172
11	16710	X	15359	-0-	-1351	-0-	15308	2	51	9	N	46					218
12	17267	X	14540	-0-	-2727	-0-	14516	2	24	9	N	22	170	1			70

TOTAL GAS PROD: 198,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

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	15159	X	9431	-0-	-5728	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	7098	-0-	-2926	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	4519	-0-	-6579	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
04	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	16292	2			N	-0-					-0-
05	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	14097	2			N	-0-					-0-
06	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
07	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	11878	-0-	-4955	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	10393	-0-	-5897	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	10530	-0-	-3575	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	10133	-0-	-2137	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	9476	-0-	-2428	-0-	9476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,018 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	11377	X	9483	-0-	-1894	-0-	9483	2			N	-0-					157
02	9548	X	7081	-0-	-2467	-0-	7081	2			N	-0-					157
03	10385	X	8181	-0-	-2204	-0-	8181	2			N	-0-					157
04	9810	X	7956	-0-	-1854	-0-	7956	2			N	-0-					157
05	9486	X	7805	-0-	-1681	-0-	7805	2			N	-0-					157
06	9180	X	8264	-0-	-916	-0-	8264	2			N	-0-					157
07	8215	X	6980	-0-	-1235	-0-	6980	2			N	-0-					157
08	8215	X	7037	-0-	-1178	-0-	7037	2			N	-0-					157
09	8250	X	6722	-0-	-1528	-0-	6722	2			N	-0-					157
10	8525	X	7463	-0-	-1062	-0-	7463	2			N	-0-					157
11	8250	X	6885	-0-	-1365	-0-	6885	2			N	-0-					157
*12	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7347	2	11	9	N	10					167

TOTAL GAS PROD: 91,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	8959	X	7199	-0-	-1760	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6270	-0-	-562	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6757	-0-	-807	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6168	-0-	-1152	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6435	-0-	-912	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6289	-0-	-671	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6004	-0-	-940	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6063	-0-	-323	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5706	-0-	-474	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5520	-0-	-866	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5127	-0-	-1053	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	4265	-0-	-1811	-0-	4265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,803 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	23746	X	23164	-0-	-582	-0-	23164	2			N	-0-					-0-
02	19804	X	19804	-0-	-0-	-0-	19804	2			N	-0-					-0-
03	21471	X	21471	-0-	-0-	-0-	21471	2			N	-0-					-0-
04	19626	X	19626	-0-	-0-	-0-	19626	2			N	-0-					-0-
05	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	19164	2			N	-0-					-0-
06	17659	X	17659	-0-	-0-	-0-	17659	2			N	-0-					-0-
07	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	14767	2			N	-0-					-0-
08	20367	X	16391	-0-	-3976	-0-	16391	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	15047	-0-	-4573	-0-	15047	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	15799	-0-	-3359	-0-	15799	2			N	-0-					-0-
11	17670	X	12047	-0-	-5623	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
12	16399	X	12904	-0-	-3495	-0-	12904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,843 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	16244	X	11810	-0-	-4434	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	10090	-0-	-2090	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	10177	-0-	-3308	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	9605	-0-	-3415	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	9982	-0-	-2418	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	7088	-0-	-4342	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	8336	-0-	-2824	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8077	-0-	-1905	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	6587	-0-	-3073	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	7307	-0-	-2675	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	6477	-0-	-1593	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	5480	-0-	-2859	-0-	5480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,016 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	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5814	-0-	-710	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6722	-0-	-501	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5747	-0-	-1243	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	5126	-0-	-2097	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	4670	-0-	-2110	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5098	-0-	-1629	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5127	-0-	-794	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4816	-0-	-914	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
10	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
11	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
*12	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,277 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	20460	X	16390	-0-	-4070	-0-	16390	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	8982	-0-	-8014	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	5837	-0-	-12980	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	4383	-0-	-13827	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
05	18910	X	18910	-0-	-0-	-0-	18910	2			N	-0-					-0-
06	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	16803	2			N	-0-					-0-
07	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	14725	2			N	-0-					-0-
09	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
10	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
11	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
*12	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	11064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,099 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	10602	X	8923	-0-	-1679	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	6188	-0-	-4228	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	8733	-0-	-2799	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	7248	-0-	-3912	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7317	-0-	-1611	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	6849	-0-	-1791	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	5979	-0-	-2763	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	4657	-0-	-3155	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
09	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
10	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
11	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
*12	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,702 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	7316	X	6176	-0-	-1140	-0-	6168	2	8	9	N	7					67
02	5936	X	5151	-0-	-785	-0-	5140	2	11	9	N	10					77
03	6572	X	5096	-0-	-1476	-0-	5084	2	12	9	N	11					88
04	6150	X	5197	-0-	-953	-0-	5191	2	6	9	N	5					93
05	6169	X	4355	-0-	-1814	-0-	4355	2			N	-0-					93
06	5970	X	4836	-0-	-1134	-0-	4836	2			N	-0-					93
07	5704	X	4881	-0-	-823	-0-	4881	2			N	-0-					93
08	5394	X	4787	-0-	-607	-0-	4787	2			N	-0-					93
09	5220	X	4400	-0-	-820	-0-	4391	2	9	9	N	8					101
10	4991	X	4654	-0-	-337	-0-	4654	2			N	-0-					101
11	4830	X	4373	-0-	-457	-0-	4373	2			N	-0-					101
12	4867	X	4560	-0-	-307	-0-	4560	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 58,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	35991	X	28134	-0-	-7857	-0-	28134	2			N	-0-					-0-
02	33824	X	24559	-0-	-9265	-0-	24559	2			N	-0-					-0-
03	37448	X	36974	-0-	-474	-0-	36974	2			N	-0-					-0-
04	36240	X	33782	-0-	-2458	-0-	33782	2			N	-0-					-0-
05	33379	X	33379	-0-	-0-	-0-	33379	2			N	-0-					-0-
06	35790	X	30873	-0-	-4917	-0-	30873	2			N	-0-					-0-
07	36983	X	29223	-0-	-7760	-0-	29223	2			N	-0-					-0-
08	35061	X	28193	-0-	-6868	-0-	28193	2			N	-0-					-0-
09	33780	X	25479	-0-	-8301	-0-	25479	2			N	-0-					-0-
10	33387	X	23932	-0-	-9455	-0-	23932	2			N	-0-					-0-
11	30870	X	23421	-0-	-7449	-0-	23421	2			N	-0-					-0-
12	29233	X	21108	-0-	-8125	-0-	21108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339,057 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	11191	X	7912	-0-	-3279	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	6869	-0-	-2819	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	6538	-0-	-4188	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	5154	-0-	-5226	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	7104	-0-	-3188	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6334	-0-	-1316	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6304	-0-	-1291	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
08	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
09	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
10	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
11	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
*12	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,274 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	5394	X	4331	-0-	-1063	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3827	-0-	-541	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4040	-0-	-796	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3902	-0-	-598	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4100	-0-	-364	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3916	-0-	-284	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3599	-0-	-648	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3733	-0-	-359	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3374	-0-	-586	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3436	-0-	-656	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3178	-0-	-752	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2572	-0-	-1148	-0-	2572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,008 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	10230	X	8689	-0-	-1541	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7721	-0-	-511	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8034	-0-	-1080	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7743	-0-	-1077	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7392	-0-	-1443	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7257	-0-	-1143	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7261	-0-	-1295	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7131	-0-	-867	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	6775	-0-	-965	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6840	-0-	-662	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6568	-0-	-692	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6313	-0-	-941	-0-	6313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,724 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	7750	X	7305	-0-	-445	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6392	-0-	-300	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
03	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
04	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6871	-0-	-445	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6304	-0-	-866	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6275	-0-	-1134	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	5424	-0-	-2760	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6575	-0-	-1105	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6583	-0-	-299	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5897	-0-	-403	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5329	-0-	-1460	-0-	5329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,824 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	16709	X	14781	-0-	-1928	-0-	14781	2			N	-0-					-0-
02	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	13983	-0-	-153	-0-	13983	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	13545	-0-	-135	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	13096	-0-	-1040	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	12045	-0-	-1635	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	11839	-0-	-2297	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	11921	-0-	-2091	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	11054	-0-	-2506	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	10469	-0-	-2613	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	10733	-0-	-1327	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	10512	-0-	-1423	-0-	10512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,990 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 #: 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	26009	X	22297	-0-	-3712	-0-	22297	2			N	-0-					-0-
02	30016	X	23031	-0-	-6985	-0-	23031	2			N	-0-					-0-
03	33232	X	31553	-0-	-1679	-0-	31553	2			N	-0-					-0-
04	32160	X	27477	-0-	-4683	-0-	27477	2			N	-0-					-0-
05	26691	X	26021	-0-	-670	-0-	26021	2			N	-0-					-0-
06	30540	X	20957	-0-	-9583	-0-	20957	2			N	-0-					-0-
07	31558	X	24192	-0-	-7366	-0-	24192	2			N	-0-					-0-
08	28458	X	22341	-0-	-6117	-0-	22341	2			N	-0-					-0-
09	27480	X	20794	-0-	-6686	-0-	20794	2			N	-0-					-0-
10	26009	X	19950	-0-	-6059	-0-	19950	2			N	-0-					-0-
11	23400	X	21047	-0-	-2353	-0-	21047	2			N	-0-					-0-
12	24180	X	19814	-0-	-4366	-0-	19814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,474 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	4526	X	3397	-0-	-1129	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3668	2	22	9	N	20					20
03	3875	X	3723	-0-	-152	-0-	3703	2	20	9	N	18					38
04	3750	X	3406	-0-	-344	-0-	3396	2	10	9	N	9					47
05	3875	X	2919	-0-	-956	-0-	2913	2	6	9	N	5					52
06	3750	X	3466	-0-	-284	-0-	3466	2			N	-0-					52
07	3875	X	3318	-0-	-557	-0-	3318	2			N	-0-					52
08	3503	X	3132	-0-	-371	-0-	3132	2			N	-0-					52
09	3390	X	3140	-0-	-250	-0-	3140	2			N	-0-					52
10	3503	X	2921	-0-	-582	-0-	2921	2			N	-0-					52
11	3390	X	2097	-0-	-1293	-0-	2097	2			N	-0-					52
12	3317	X	2458	-0-	-859	-0-	2458	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 37,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	3472	X	2873	-0-	-599	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2304	-0-	-664	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2859	-0-	-303	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2621	-0-	-409	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2231	-0-	-776	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2289	-0-	-501	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2064	-0-	-788	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2715	-0-	-137	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2047	-0-	-563	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
10	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2331	-0-	-309	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1940	-0-	-788	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,860 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	10416	X	7900	-0-	-2516	-0-	7900	2			N	-0-					256
02	8484	X	7898	-0-	-586	-0-	7898	2			N	-0-					256
03	9393	X	7674	-0-	-1719	-0-	7674	2			N	-0-					256
04	8910	X	7565	-0-	-1345	-0-	7565	2			N	-0-					256
05	8742	X	7353	-0-	-1389	-0-	7353	2			N	-0-					256
06	8460	X	6713	-0-	-1747	-0-	6713	2			N	-0-					256
07	8742	X	6788	-0-	-1954	-0-	6788	2			N	-0-					256
08	7812	X	7028	-0-	-784	-0-	7027	2	1	9	N	1	174	1			83
09	7560	X	6537	-0-	-1023	-0-	6463	2	74	9	N	67					150
10	7347	X	6375	-0-	-972	-0-	6305	2	70	9	N	64	184	1			30
11	6810	X	6040	-0-	-770	-0-	6040	2			N	-0-					30
12	7037	X	5893	-0-	-1144	-0-	5893	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 83,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	5208	X	5070	-0-	-138	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
02	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
07	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4338	-0-	-498	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4279	-0-	-341	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4316	-0-	-458	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4170	-0-	-330	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3987	-0-	-663	-0-	3987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,423 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	6572	X	5269	-0-	-1303	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4976	-0-	-372	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5179	-0-	-742	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4622	-0-	-898	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	3711	-0-	-1962	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4012	-0-	-1328	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5288	-0-	-230	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4850	-0-	-79	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4124	-0-	-496	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4473	-0-	-456	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3805	-0-	-965	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3175	-0-	-1754	-0-	3175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,484 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	10075	X	7762	-0-	-2313	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6163	-0-	-1313	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7658	-0-	-619	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	6963	-0-	-1047	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7130	-0-	-1023	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	7441	-0-	-59	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7176	-0-	-481	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6515	-0-	-677	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6853	-0-	-107	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6589	-0-	-603	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5834	-0-	-1126	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6236	-0-	-925	-0-	6236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,320 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	5394	X	4197	-0-	-1197	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3417	-0-	-1091	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4717	-0-	-113	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4096	-0-	-734	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	3880	-0-	-1111	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3592	-0-	-1275	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3530	-0-	-1180	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3364	-0-	-883	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	2822	-0-	-1288	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3659	-0-	-216	-0-	3659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,583 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	20026	X	14106	-0-	-5920	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	11891	-0-	-1381	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	13196	-0-	-1498	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	12238	-0-	-1682	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	12298	-0-	-1807	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	10511	-0-	-3139	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	11365	-0-	-1841	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	12141	-0-	-848	-0-	12141	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	10011	-0-	-2229	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	9298	-0-	-3009	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
11	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	10681	-0-	-1471	-0-	10681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,499 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	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
02	15904	X	13900	-0-	-2004	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	14788	-0-	-2820	-0-	14788	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	12861	-0-	-4179	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	13877	-0-	-2925	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	12724	-0-	-2546	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	11980	-0-	-3396	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	12175	-0-	-1124	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	11078	-0-	-1792	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	10277	-0-	-3022	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	200	-0-	-12520	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*12	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	13134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,786 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	14074	X	11319	-0-	-2755	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	9807	-0-	-1253	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	10298	-0-	-1947	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	9981	-0-	-1869	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	10011	-0-	-1707	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	9041	-0-	-1909	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	8598	-0-	-2252	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8135	-0-	-2188	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	3857	-0-	-6133	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
10	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	7556	-0-	-1474	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8035	-0-	-552	-0-	8035	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,518 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	11780	X	8848	-0-	-2932	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	7557	-0-	-1767	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	7884	-0-	-2067	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8089	-0-	-1541	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8252	-0-	-583	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7740	-0-	-810	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7165	-0-	-1205	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7302	-0-	-1068	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6882	-0-	-1218	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	6815	-0-	-1431	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6354	-0-	-1386	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	4929	-0-	-2387	-0-	4929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,817 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	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1492	-0-	-278	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1359	-0-	-501	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1614	-0-	-401	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1856	-0-	-128	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1293	-0-	-567	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,768 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	8370	X	7162	-0-	-1208	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6308	-0-	-608	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7075	-0-	-582	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6740	-0-	-670	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6538	-0-	-654	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6210	-0-	-720	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6294	-0-	-774	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6080	-0-	-895	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5774	-0-	-976	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5162	-0-	-1379	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	3263	-0-	-2947	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6199	-0-	-94	-0-	6199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,805 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	11346	X	9102	-0-	-2244	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8203	-0-	-1317	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9110	-0-	-1430	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	7731	-0-	-2439	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	7555	-0-	-2365	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8365	-0-	-455	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	7535	-0-	-1579	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
08	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7594	-0-	-116	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	6740	-0-	-1227	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7203	-0-	-507	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	6369	-0-	-1598	-0-	6369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,777 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	7657	X	5711	-0-	-1946	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4039	-0-	-1785	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6295	-0-	-153	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4947	-0-	-1293	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5124	-0-	-952	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5105	-0-	-985	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5186	-0-	-1107	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4900	-0-	-60	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4606	-0-	-194	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4863	-0-	-97	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
*12	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,020 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	13826	X	12317	-0-	-1509	-0-	12317	2			N	-0-					-0-
02	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	11115	-0-	-479	-0-	11115	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9158	-0-	-2062	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	7166	-0-	-4428	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	6127	-0-	-5093	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	5204	-0-	-6390	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	7510	-0-	-2503	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	5871	-0-	-3279	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
10	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
11	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
*12	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,264 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	7037	X	5149	-0-	-1888	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4425	-0-	-923	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4719	-0-	-1202	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4629	-0-	-1101	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4389	-0-	-1346	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4286	-0-	-694	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	3788	-0-	-1110	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3898	-0-	-876	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3241	-0-	-1379	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3589	-0-	-844	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3637	-0-	-653	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	2898	-0-	-1008	-0-	2898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,648 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	22599	X	18228	-0-	-4371	-0-	18228	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	16094	-0-	-2134	-0-	16094	2			N	-0-					-0-
03	20181	X	17207	-0-	-2974	-0-	17207	2			N	-0-					-0-
04	19530	X	14595	-0-	-4935	-0-	14595	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	16474	-0-	-2994	-0-	16474	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	15247	-0-	-2393	-0-	15247	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	14564	-0-	-3261	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	14618	-0-	-479	-0-	14618	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	13246	-0-	-1364	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	13831	-0-	-1266	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	13094	-0-	-1516	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	12257	-0-	-2375	-0-	12257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,455 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	18414	X	12593	-0-	-5821	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	10830	-0-	-2106	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	11084	-0-	-3238	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	10752	-0-	-3048	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	10405	-0-	-3111	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	9022	-0-	-3158	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	9505	-0-	-2492	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	8836	-0-	-2262	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	6945	-0-	-3795	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	5463	-0-	-4953	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	6224	-0-	-2986	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	4976	-0-	-4541	-0-	4976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,635 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	8866	X	7775	-0-	-1091	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
02	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7597	-0-	-401	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6776	-0-	-964	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7053	-0-	-945	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6520	-0-	-1010	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	5922	-0-	-1859	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6663	-0-	-405	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5755	-0-	-1085	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5243	-0-	-1825	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5777	-0-	-733	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	4915	-0-	-1750	-0-	4915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,023 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	14601	X	12436	-0-	-2165	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	10749	-0-	-983	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	11170	-0-	-1819	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	10641	-0-	-1929	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	10670	-0-	-1823	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	10069	-0-	-1961	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	10061	-0-	-1843	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	9892	-0-	-1082	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9287	-0-	-1333	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	8679	-0-	-1985	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	7854	-0-	-2226	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	7615	-0-	-2460	-0-	7615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,123 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	17329	X	12073	-0-	-5256	-0-	48	1	12025	2	N	-0-					-0-
02	13132	X	10541	-0-	-2591	-0-	44	1	10497	2	N	-0-					-0-
03	14539	X	8632	-0-	-5907	-0-	49	1	8583	2	N	-0-					-0-
04	14070	X	9640	-0-	-4430	-0-	47	1	9593	2	N	-0-					-0-
05	13485	X	8447	-0-	-5038	-0-	40	1	8407	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	7250	-0-	-4420	-0-	47	1	7203	2	N	-0-					-0-
07	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	48	1	13816	2	N	-0-					-0-
08	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	49	1	11712	2	N	-0-					-0-
09	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	47	1	10955	2	N	-0-					-0-
10	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	49	1	10484	2	N	-0-					-0-
11	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	47	1	9674	2	N	-0-					-0-
*12	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	49	1	10412	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,925 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	15562	X	11933	-0-	-3629	-0-	11930	2	3	9	N	3					48
02	11564	X	10428	-0-	-1136	-0-	10404	2	24	9	N	22					70
03	12803	X	11343	-0-	-1460	-0-	11343	2			N	-0-					70
04	12390	X	10444	-0-	-1946	-0-	10444	2			N	-0-					70
05	12803	X	10561	-0-	-2242	-0-	10558	2	3	9	N	3					73
06	11550	X	10306	-0-	-1244	-0-	10304	2	2	9	N	2					75
07	11532	X	9964	-0-	-1568	-0-	9964	2			N	-0-					75
08	10726	X	9306	-0-	-1420	-0-	9306	2			N	-0-					75
09	10380	X	9301	-0-	-1079	-0-	9301	2			N	-0-					75
10	10664	X	8637	-0-	-2027	-0-	8637	2			N	-0-					75
11	10320	X	9525	-0-	-795	-0-	9525	2			N	-0-					75
12	9951	X	8596	-0-	-1355	-0-	8596	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 120,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	8990	X	6336	-0-	-2654	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4854	-0-	-830	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5572	-0-	-721	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5345	-0-	-745	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	4506	-0-	-1787	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5056	-0-	-1034	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5145	-0-	-435	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	3956	-0-	-1593	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4565	-0-	-775	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4357	-0-	-882	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	3142	-0-	-1928	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	3996	-0-	-1150	-0-	3996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,830 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	9362	X	8756	-0-	-606	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7434	-0-	-630	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8265	-0-	-663	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7031	-0-	-1609	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	5408	-0-	-3520	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	5837	-0-	-2623	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	5827	-0-	-2450	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	5748	-0-	-1692	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	5328	-0-	-1692	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	6009	-0-	-36	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
11	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
*12	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,848 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	12276	X	10639	-0-	-1637	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	8316	-0-	-1680	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9841	-0-	-1226	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	8041	-0-	-2609	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	10160	-0-	-473	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9273	-0-	-1017	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8862	-0-	-965	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
08	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
09	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	8143	-0-	-196	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7801	-0-	-269	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7482	-0-	-857	-0-	7482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,951 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	15469	X	12266	-0-	-3203	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	10627	-0-	-1945	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	11120	-0-	-2799	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	10623	-0-	-1887	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	10806	-0-	-2121	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	9914	-0-	-1966	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10515	-0-	-1265	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	10246	-0-	-728	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9484	-0-	-1136	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9401	-0-	-1418	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9112	-0-	-1058	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9488	-0-	-1021	-0-	9488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21824	X	12518	-0-	-9306	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
02	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
03	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
04	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
05	20738	X	20738	-0-	-0-	-0-	20738	2			N	-0-					-0-
06	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	18834	2			N	-0-					-0-
07	16645	X	16645	-0-	-0-	-0-	16645	2			N	-0-					-0-
08	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	15496	2			N	-0-					-0-
09	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	14350	2			N	-0-					-0-
10	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	14005	2			N	-0-					-0-
11	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
*12	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	12702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,366 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	16864	X	11771	-0-	-5093	-0-	11661	2	110	9	N	100					147
02	11424	X	10656	-0-	-768	-0-	10656	2			N	-0-					147
03	12648	X	11782	-0-	-866	-0-	11782	2			N	-0-					147
04	12210	X	11603	-0-	-607	-0-	11597	2	6	9	N	5					152
05	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12284	2	61	9	N	55					207
06	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12417	2	110	9	N	100	190	1			117
07	11997	X	10966	-0-	-1031	-0-	10966	2			N	-0-					117
08	11997	X	11012	-0-	-985	-0-	11012	2			N	-0-					117
09	11610	X	10669	-0-	-941	-0-	10580	2	89	9	N	81					198
10	11997	X	10570	-0-	-1427	-0-	10569	2	1	9	N	1					199
11	11610	X	10200	-0-	-1410	-0-	10200	2			N	-0-					199
12	11036	X	10058	-0-	-978	-0-	10058	2			N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 134,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

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	12958	X	9271	-0-	-3687	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	9017	-0-	-1455	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
03	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
04	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9928	-0-	-54	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	8581	-0-	-1679	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	8060	-0-	-2542	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	8076	-0-	-2495	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7286	-0-	-2704	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	6081	-0-	-3839	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	5701	-0-	-2879	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	6774	-0-	-1317	-0-	6774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,346 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	46934	X	29375	-0-	-17559	-0-	29375	2			N	-0-					-0-
02	39900	X	17356	-0-	-22544	-0-	17356	2			N	-0-					-0-
03	41571	X	39727	-0-	-1844	-0-	39727	2			N	-0-					-0-
04	37200	X	32518	-0-	-4682	-0-	32518	2			N	-0-					-0-
05	36549	X	34210	-0-	-2339	-0-	34210	2			N	-0-					-0-
06	38460	X	20456	-0-	-18004	-0-	20456	2			N	-0-					-0-
07	39742	X	5551	-0-	-34191	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
08	43893	X	43893	-0-	-0-	-0-	43893	2			N	-0-					-0-
09	35888	X	35888	-0-	-0-	-0-	35888	2			N	-0-					-0-
10	34224	X	32695	-0-	-1529	-0-	32695	2			N	-0-					-0-
11	33240	X	28394	-0-	-4846	-0-	28394	2			N	-0-					-0-
12	34348	X	24067	-0-	-10281	-0-	24067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344,130 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	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5263	3	17	9	N	15					15
03	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6265	3	55	9	N	50					65
04	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5216	3	17	9	N	15					80
05	5859	X	5261	-0-	-598	-0-	5261	3			N	-0-					80
06	6120	X	4989	-0-	-1131	-0-	4989	3			N	-0-					80
07	6324	X	5037	-0-	-1287	-0-	5037	3			N	-0-					80
08	5611	X	4916	-0-	-695	-0-	4916	3			N	-0-					80
09	5220	X	4705	-0-	-515	-0-	4705	3			N	-0-					80
10	5270	X	4571	-0-	-699	-0-	4571	3			N	-0-					80
11	4980	X	4342	-0-	-638	-0-	4342	3			N	-0-					80
12	5022	X	4355	-0-	-667	-0-	4355	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 60,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	16616	X	11894	-0-	-4722	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	10260	-0-	-3740	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	10515	-0-	-3838	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	10536	-0-	-2484	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	10272	-0-	-2376	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	9009	-0-	-2511	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9916	-0-	-1430	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	9257	-0-	-1624	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	8109	-0-	-2421	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	8616	-0-	-1645	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	7739	-0-	-1861	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	7683	-0-	-2237	-0-	7683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,806 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	19282	X	15729	-0-	-3553	-0-	15729	2			N	-0-					-0-
02	17416	X	10121	-0-	-7295	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	8223	-0-	-10439	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
04	16860	X	8635	-0-	-8225	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
05	17422	X	16624	-0-	-798	-0-	16624	2			N	-0-					-0-
06	16805	X	16805	-0-	-0-	-0-	16805	2			N	-0-					-0-
07	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	15794	2			N	-0-					-0-
08	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	4653	-0-	-4182	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
11	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8215	-0-	-620	-0-	8215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,725 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	55490	X	10955	-0-	-44535	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	9736	-0-	-3200	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11111	-0-	-1568	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	8392	-0-	-2918	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	7728	-0-	-3959	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	7084	-0-	-3656	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	6753	-0-	-4345	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	6592	-0-	-2026	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	5281	-0-	-3059	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	5773	-0-	-1946	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	4781	-0-	-2299	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
*12	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,207 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	103850	X	20621	-0-	-83229	-0-	20621	2			N	-0-					-0-
02	93800	X	17250	-0-	-76550	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
03	16887	X	16887	-0-	-0-	-0-	16887	2			N	-0-					-0-
04	19950	X	14600	-0-	-5350	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
05	20615	X	14139	-0-	-6476	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	13465	-0-	-6485	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	12649	-0-	-6447	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	12552	-0-	-2576	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	11485	-0-	-3125	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	12036	-0-	-2100	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	10935	-0-	-2535	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	10579	-0-	-2069	-0-	10579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,198 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	115041	X	24834	-0-	-90207	-0-	24544	2	290	9	N	264	185	1			102
02	103908	X	20802	-0-	-83106	-0-	20653	2	149	9	N	135					237
03	21505	X	21505	-0-	-0-	-0-	21356	2	149	9	N	135	189	1			183
04	27780	X	22633	-0-	-5147	-0-	22384	2	249	9	N	226	191	1			218
05	26970	X	20907	-0-	-6063	-0-	20766	2	141	9	N	128	188	1			158
06	24030	X	19300	-0-	-4730	-0-	19272	2	28	9	N	25					183
07	23374	X	19075	-0-	-4299	-0-	18805	2	270	9	N	245	183	1			245
08	23033	X	19194	-0-	-3839	-0-	19096	2	98	9	N	89	185	1			149
09	22290	X	17697	-0-	-4593	-0-	17565	2	132	9	N	120	173	1			96
10	20894	X	17124	-0-	-3770	-0-	17019	2	105	9	N	95					191
11	19290	X	16951	-0-	-2339	-0-	16783	2	168	9	N	153	185	1			159
12	19189	X	16579	-0-	-2610	-0-	16536	2	43	9	N	39	178	1			20

TOTAL GAS PROD: 236,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,654

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	118637	X	25272	-0-	-93365	-0-	25272	2			N	-0-					-0-
02	107156	X	21641	-0-	-85515	-0-	21641	2			N	-0-					-0-
03	25468	X	25468	-0-	-0-	-0-	25468	2			N	-0-					-0-
04	33510	X	20323	-0-	-13187	-0-	20323	2			N	-0-					-0-
05	30349	X	17505	-0-	-12844	-0-	17505	2			N	-0-					-0-
06	24660	X	16815	-0-	-7845	-0-	16815	2			N	-0-					-0-
07	25482	X	18113	-0-	-7369	-0-	18113	2			N	-0-					-0-
08	21049	X	17395	-0-	-3654	-0-	17395	2			N	-0-					-0-
09	20310	X	17037	-0-	-3273	-0-	17037	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	16671	-0-	-1433	-0-	16671	2			N	-0-					-0-
11	17520	X	15420	-0-	-2100	-0-	15420	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	14255	-0-	-3849	-0-	14255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,915 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	51150	X	8115	-0-	-43035	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
02	46200	X	7864	-0-	-38336	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
03	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8337	-0-	-1443	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
05	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
06	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7921	-0-	-790	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7803	-0-	-722	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7007	-0-	-1243	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7200	-0-	-1325	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	6824	-0-	-1426	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	6686	-0-	-1250	-0-	6686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,307 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	47926	X	14144	-0-	-33782	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
02	43288	X	13462	-0-	-29826	-0-	13462	2			N	-0-					-0-
03	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	14257	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	13553	-0-	-2887	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	13458	-0-	-2972	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	12806	-0-	-1624	-0-	12806	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	12919	-0-	-1992	-0-	12919	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	12592	-0-	-1358	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	11805	-0-	-1695	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	11481	-0-	-1973	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	11208	-0-	-1602	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	10884	-0-	-2043	-0-	10884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,569 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	44423	X	5224	-0-	-39199	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
02	40124	X	4563	-0-	-35561	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
03	44423	X	4881	-0-	-39542	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4440	-0-	-1380	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4406	-0-	-1329	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4110	-0-	-960	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4394	-0-	-659	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
08	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
09	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4135	-0-	-267	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3392	-0-	-1108	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3432	-0-	-1218	-0-	3432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,204 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	67425	X	15063	-0-	-52362	-0-	15063	2			N	-0-					-0-
02	60900	X	13409	-0-	-47491	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
03	67425	X	13950	-0-	-53475	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	12625	-0-	-3485	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	11223	-0-	-5176	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	10458	-0-	-4122	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	10360	-0-	-4489	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	10781	-0-	-2270	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	10148	-0-	-2482	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	9836	-0-	-1386	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	8806	-0-	-1664	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	8155	-0-	-2633	-0-	8155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,814 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	36487	X	8912	-0-	-27575	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
02	32956	X	7439	-0-	-25517	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
03	36487	X	7765	-0-	-28722	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7324	-0-	-1826	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7561	-0-	-1894	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7056	-0-	-1554	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	6933	-0-	-1313	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6865	-0-	-885	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6475	-0-	-845	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6207	-0-	-1357	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	3888	-0-	-3162	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6222	-0-	-722	-0-	6222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,647 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	250418	X	38089	-0-	-212329	-0-	38042	2	47	9	N	43	184	1			182
02	226184	X	29382	-0-	-196802	-0-	29343	2	39	9	N	35					217
03	250418	X	33498	-0-	-216920	-0-	33462	2	36	9	N	33	185	1			65
04	40950	X	31041	-0-	-9909	-0-	31000	2	41	9	N	37					102
05	39463	X	31549	-0-	-7914	-0-	31515	2	34	9	N	31					133
06	36870	X	31639	-0-	-5231	-0-	31613	2	26	9	N	24					157
07	33511	X	31051	-0-	-2460	-0-	30989	2	62	9	N	56	189	1			24
08	33480	X	29714	-0-	-3766	-0-	29711	2	3	9	N	3					27
09	31650	X	27066	-0-	-4584	-0-	27027	2	39	9	N	35					62
10	36017	X	36017	-0-	-0-	-0-	36008	2	9	9	N	8					70
11	37688	X	37688	-0-	-0-	-0-	37682	2	6	9	N	5					75
*12	35705	X	35705	-0-	-0-	-0-	35680	2	25	9	N	23					98

TOTAL GAS PROD: 392,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50034	X	9484	-0-	-40550	-0-	9462	2	22	9	N	20					20
02	45192	X	8190	-0-	-37002	-0-	8107	2	83	9	N	75					95
03	50034	X	2343	-0-	-47691	-0-	2298	2	45	9	N	41	113	1			23
04	10530	X	9737	-0-	-793	-0-	9724	2	13	9	N	12					35
05	10199	X	7022	-0-	-3177	-0-	7014	2	8	9	N	7					42
06	9180	X	6655	-0-	-2525	-0-	6655	2			N	-0-					42
07	10075	X	6793	-0-	-3282	-0-	6793	2			N	-0-					42
08	9796	X	6285	-0-	-3511	-0-	6285	2			N	-0-					42
09	9480	X	5818	-0-	-3662	-0-	5818	2			N	-0-					42
10	7037	X	5756	-0-	-1281	-0-	5756	2			N	-0-					42
11	6660	X	5484	-0-	-1176	-0-	5484	2			N	-0-					42
12	6789	X	4970	-0-	-1819	-0-	4970	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 78,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 11605 PERF.11183 - 11470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3746	-0-	-4686	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	3933	-0-	-3683	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	3705	-0-	-4727	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3748	-0-	-122	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3615	-0-	-725	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2125	-0-	-2075	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	2396	-0-	-1944	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2481	-0-	-1363	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	1037	-0-	-2683	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	1627	-0-	-2000	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2196	-0-	-204	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	1721	-0-	-759	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52948	X	9183	-0-	-43765	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
02	47824	X	7805	-0-	-40019	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
03	52948	X	8428	-0-	-44520	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	7811	-0-	-2539	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	7642	-0-	-2247	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7092	-0-	-1788	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7127	-0-	-1522	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	6778	-0-	-1592	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6320	-0-	-1480	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6369	-0-	-1288	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5782	-0-	-1298	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5596	-0-	-1534	-0-	5596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,933 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	45260	X	16243	-0-	-29017	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
02	40880	X	13943	-0-	-26937	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
03	45260	X	14201	-0-	-31059	-0-	14201	2			N	-0-					-0-
04	19020	X	12853	-0-	-6167	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	13283	-0-	-4883	-0-	13283	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	12484	-0-	-3236	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	12225	-0-	-3213	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	11652	-0-	-1647	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	11178	-0-	-1662	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	10662	-0-	-2606	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	6883	-0-	-5597	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	9996	-0-	-2218	-0-	9996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,603 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	29977	X	14258	-0-	-15719	-0-	14258	2			N	-0-					-0-
02	27076	X	13486	-0-	-13590	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
03	29977	X	13422	-0-	-16555	-0-	13422	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	12723	-0-	-3537	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	12641	-0-	-2301	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	11107	-0-	-3353	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	11159	-0-	-3783	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	11140	-0-	-1973	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	10131	-0-	-2559	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	9381	-0-	-3267	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	8581	-0-	-2519	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	8986	-0-	-2174	-0-	8986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,015 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	172515	X	71600	-0-	-100915	-0-	71600	2			N	-0-					55
02	155820	X	62059	-0-	-93761	-0-	62059	2			N	-0-					55
03	172515	X	65305	-0-	-107210	-0-	65305	2			N	-0-					55
04	82170	X	48986	-0-	-33184	-0-	48917	2	69	9	N	63					118
05	84909	X	60291	-0-	-24618	-0-	60291	2			N	-0-					118
06	69300	X	53954	-0-	-15346	-0-	53952	2	2	9	N	2					120
07	68696	X	52429	-0-	-16267	-0-	52429	2			N	-0-					120
08	51708	X	49624	-0-	-2084	-0-	49624	2			N	-0-					120
09	50040	X	46188	-0-	-3852	-0-	46188	2			N	-0-					120
10	51708	X	44836	-0-	-6872	-0-	44836	2			N	-0-					120
11	50040	X	41523	-0-	-8517	-0-	41523	2			N	-0-					120
12	51708	X	39144	-0-	-12564	-0-	39130	2	14	9	N	13					133

TOTAL GAS PROD: 635,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	18104	X	5148	-0-	-12956	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	4612	-0-	-11740	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	4052	-0-	-14052	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	2638	-0-	-4022	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	3020	-0-	-2808	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	3171	-0-	-1809	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	2523	-0-	-2592	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2180	-0-	-455	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
10	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
*12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

01	33480	X	10593	-0-	-22887	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
02	30240	X	13116	-0-	-17124	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
03	33480	X	15043	-0-	-18437	-0-	15043	2			N	-0-					-0-
04	24360	X	18568	-0-	-5792	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
05	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	17136	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	11434	-0-	-3116	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
07	19189	X	10873	-0-	-8316	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
08	19158	X	13604	-0-	-5554	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	13236	-0-	-5304	-0-	13236	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	13591	-0-	-3552	-0-	13591	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	11711	-0-	-1459	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	12308	-0-	-1363	-0-	12308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

01	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	16598	2			N	-0-					-0-
02	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
03	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	12747	-0-	-333	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	13286	-0-	-230	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	10049	-0-	-3031	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	9442	-0-	-4074	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	9363	-0-	-3719	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	8726	-0-	-3934	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	8859	-0-	-4223	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	7669	-0-	-2381	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	7308	-0-	-2147	-0-	7308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,101 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	100657	X	17822	-0-	-82835	-0-	17822	2			N	-0-					-0-
02	90916	X	17703	-0-	-73213	-0-	17703	2			N	-0-					-0-
03	100657	X	18078	-0-	-82579	-0-	18078	2			N	-0-					-0-
04	22050	X	15724	-0-	-6326	-0-	15724	2			N	-0-					-0-
05	21142	X	16423	-0-	-4719	-0-	16423	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	15010	-0-	-3950	-0-	15010	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	13318	-0-	-6274	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	14763	-0-	-1450	-0-	14763	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	13228	-0-	-2462	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	11859	-0-	-4354	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	12070	-0-	-2930	-0-	12070	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	11891	-0-	-2865	-0-	11891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,889 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	43617	X	12959	-0-	-30658	-0-	12959	2			N	-0-					-0-
02	39396	X	10850	-0-	-28546	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
03	43617	X	12548	-0-	-31069	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	8270	-0-	-6070	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	7149	-0-	-6429	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	6987	-0-	-5553	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	7169	-0-	-5386	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	6502	-0-	-4286	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	5141	-0-	-3139	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	4779	-0-	-2444	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	4537	-0-	-2453	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	4484	-0-	-2677	-0-	4484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,375 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	T. A.		114295	-0-	114295	214980	114295	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		76793	-0-	76793	291773	76793	2			N	-0-					-0-
03	356970	X	65197	-0-	-291773	-0-	65197	2			N	-0-					-0-
04	123450	X	45779	-0-	-77671	-0-	45779	2			N	-0-					-0-
05	127565	X	58847	-0-	-68718	-0-	58847	2			N	-0-					-0-
06	110610	X	50907	-0-	-59703	-0-	50907	2			N	-0-					-0-
07	85033	X	47064	-0-	-37969	-0-	47064	2			N	-0-					-0-
08	47275	X	41557	-0-	-5718	-0-	41557	2			N	-0-					-0-
09	45750	X	39278	-0-	-6472	-0-	39278	2			N	-0-					-0-
10	47275	X	36251	-0-	-11024	-0-	36251	2			N	-0-					-0-
11	45750	X	39122	-0-	-6628	-0-	39122	2			N	-0-					-0-
12	47058	X	31895	-0-	-15163	-0-	31895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 646,985 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	47554	X	19607	-0-	-27947	-0-	19607	2			N	-0-					-0-
02	42952	X	14737	-0-	-28215	-0-	14737	2			N	-0-					-0-
03	47554	X	14782	-0-	-32772	-0-	14782	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	13254	-0-	-5736	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	12831	-0-	-6792	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	9106	-0-	-9854	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	5945	-0-	-10361	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	1246	-0-	-12301	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-					-0-
10	12834	X	5	-0-	-12829	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	5	-0-	-9115	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	15724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

01	0	W	6810	-0-	6810	207181	6810	2			N	-0-					-0-
02	0	W	4301	-0-	4301	211482	4301	2			N	-0-					-0-
03	218277	X	6795	-0-	-211482	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6669	-0-	-926	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
06	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
07	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6503	-0-	-286	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6111	-0-	-879	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	5603	-0-	-1620	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	4594	-0-	-2396	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5142	-0-	-1740	-0-	5142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

01	0	Z	151239	-0-	151239	298841	151085	2	154	9	N	140					140
02	0	Z	146236	-0-	146236	445077	145826	2	410	9	N	373	243	1			270
03	0	Z	152402	-0-	152402	597479	152043	2	359	9	N	326	358	1			238
04	0	Z	137494	-0-	137494	734973	137217	2	277	9	N	252	375	1			115
05	0	Z	133376	-0-	133376	868349	133172	2	204	9	N	185	182	1			118
06	0	Z	119588	-0-	119588	987937	119466	2	122	9	N	111	187	1			42
07	T. A.		118159	-0-	118159	1106096	117971	2	188	9	N	171	193	1			20
08	T. A.		109362	-0-	109362	1215458	109220	2	142	9	N	129					149
09	T. A.		100641	-0-	100641	1316099	100455	2	186	9	N	169	194	1			124
10	T. A.		97673	-0-	97673	1413772	97488	2	185	9	N	168	181	1			111
11	T. A.		98100	-0-	98100	1511872	98076	2	24	9	N	22					133
12	0	W	95930	-0-	95930	1607802	95833	2	97	9	N	88	201	1			20

TOTAL GAS PROD: 1,460,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,134

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

04	0		36361	-0-	36361	36361	36361	2			N	-0-					-0-
05	0		178960	-0-	178960	215321	178960	2			N	-0-					-0-
06	0		164147	-0-	164147	379468	164147	2			N	-0-					-0-
07	520793	X	141325	-0-	-379468	-0-	141325	2			N	-0-					-0-
08	189410	X	128587	-0-	-60823	-0-	128587	2			N	-0-					-0-
09	183300	X	102058	-0-	-81242	-0-	101903	2	155	9	N	141					141
10	189410	X	88045	-0-	-101365	-0-	87980	2	65	9	N	59					200
11	183300	X	78339	-0-	-104961	-0-	78329	2	10	9	N	9	182	1			27
12	141329	X	75058	-0-	-66271	-0-	75058	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 992,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1976	-0-	-318	-0-	490	1	1486	2	N	-0-					2
02	2240	X	1615	-0-	-625	-0-	442	1	1173	2	N	-0-					2
03	2480	X	1921	-0-	-559	-0-	489	1	1432	2	N	-0-					2
04	2400	X	1666	-0-	-734	-0-	473	1	1193	2	N	-0-					2
05	2325	X	1606	-0-	-719	-0-	489	1	1117	2	N	-0-					2
06	1920	X	1349	-0-	-571	-0-	473	1	876	2	N	-0-					2
07	1922	X	1423	-0-	-499	-0-	489	1	934	2	N	-0-					2
08	1922	X	1506	-0-	-416	-0-	473	1	1033	2	N	-0-					2
09	1680	X	1235	-0-	-445	-0-	458	1	777	2	N	-0-					2
10	1612	X	847	-0-	-765	-0-	473	1	374	2	N	-0-					2
11	1470	X	1173	-0-	-297	-0-	458	1	715	2	N	-0-					2
12	1519	X	1153	-0-	-366	-0-	473	1	680	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 17,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
02	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
03	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2126	-0-	-214	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	1726	-0-	-692	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
08	2697	N	1833	-0-	-864	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1792	-0-	-338	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
*12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2525	-0-	-1133	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3678	-0-	-132	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3281	-0-	-656	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	2700	-0-	-1423	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	2136	-0-	-1854	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	1421	-0-	-2702	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	902	-0-	-2788	-0-	902	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	910	-0-	-2376	-0-	910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,022 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

01	16895 X	12766	-0-	-4129	-0-	12766	2			N	-0-					80
02	12292 X	11241	-0-	-1051	-0-	11241	2			N	-0-					80
03	13609 X	12348	-0-	-1261	-0-	12348	2			N	-0-					80
04	13140 X	11707	-0-	-1433	-0-	11707	2			N	-0-					80
05	13578 X	11945	-0-	-1633	-0-	11945	2			N	-0-					80
06	12360 X	11347	-0-	-1013	-0-	11347	2			N	-0-					80
07	12431 X	11866	-0-	-565	-0-	11866	2			N	-0-					80
08	12059 X	11476	-0-	-583	-0-	11476	2			N	-0-					80
09	11670 X	9848	-0-	-1822	-0-	9848	2			N	-0-					80
10	11935 X	10974	-0-	-961	-0-	10974	2			N	-0-					80
11	11490 X	10271	-0-	-1219	-0-	10271	2			N	-0-					80
12	11873 X	10107	-0-	-1766	-0-	10107	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 135,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

01	2883 X	2133	-0-	-750	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
02	2212 X	1850	-0-	-362	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
03	2294 N	1970	-0-	-324	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
04	2070 N	34	-0-	-2036	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
06	1920 N	1871	-0-	-49	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
08	2108 N	9	-0-	-2099	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	1860 N	1158	-0-	-702	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
10	1612 N	1001	-0-	-611	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	6	-0-	-1203	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,874 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 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8244 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20770	X	5061	-0-	-15709	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	4463	-0-	-1725	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4710	-0-	-1645	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4338	-0-	-1332	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4338	-0-	-1025	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4068	-0-	-822	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4050	-0-	-879	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3929	-0-	-504	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3643	-0-	-647	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3615	-0-	-725	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3384	-0-	-696	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	1835	-0-	-2226	-0-	1835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,434 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	18662	X	4972	-0-	-13690	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
02	16856	X	3958	-0-	-12898	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	4093	-0-	-14569	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3468	-0-	-1492	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3564	-0-	-1236	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	2878	-0-	-1493	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2700	-0-	-927	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2218	-0-	-1292	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	482	-0-	-3145	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	578	-0-	-2932	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2299	-0-	-584	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,692 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	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					15
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	96	2			N	-0-					15
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					15
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					15
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					15
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					15
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					15
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					15
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					15
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					15
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					15
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

01	6820	X	6489	-0-	-331	-0-	490	1	5992	2	N	6	6	8			12
							7	9									
02	6160	X	4735	-0-	-1425	-0-	442	1	4286	2	N	6	6	8			12
							7	9									
03	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	489	1	7159	2	N	4	4	8			12
							4	9									
04	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	473	1	7585	2	N	8	8	8			12
							9	9									
05	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	489	1	6708	2	N	6	6	8			12
							7	9									
06	6600	X	3934	-0-	-2666	-0-	473	1	3454	2	N	6	6	8			12
							7	9									
07	6820	X	6596	-0-	-224	-0-	489	1	6103	2	N	4	4	8			12
							4	9									
08	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	473	1	6874	2	N	11	11	8			12
							12	9									
09	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	458	1	6370	2	N	-0-					12
10	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	473	1	7651	2	N	8	8	8			12
							9	9									
11	6600	X	5188	-0-	-1412	-0-	458	1	4726	2	N	4	4	8			12
							4	9									
12	6820	X	6576	-0-	-244	-0-	473	1	6091	2	N	11	11	8			12
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 78,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	4712	X	3892	-0-	-820	-0-	490 63	1 9	3339	2	N	57	3	8			174
02	4256	X	2951	-0-	-1305	-0-	442 11	1 9	2498	2	N	10	2	8			182
03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	489 14	1 9	4201	2	N	13	1	8			194
04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	473 4	1 9	4121	2	N	4	4	8			194
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	489 3	1 9	4269	2	N	3	3	8			194
06	4560	X	3323	-0-	-1237	-0-	473 36	1 9	2814	2	N	33	5	8			222
07	4743	X	3866	-0-	-877	-0-	489 9	1 9	3368	2	N	8	161	1	1	8	68
08	4774	X	3736	-0-	-1038	-0-	473 19	1 9	3244	2	N	17	3	8			82
09	4620	X	2823	-0-	-1797	-0-	458 26	1 9	2339	2	N	24	1	8			105
10	4774	X	3571	-0-	-1203	-0-	473 31	1 9	3067	2	N	28	4	8			129
11	3750	X	2748	-0-	-1002	-0-	458 1	1 9	2289	2	N	1	1	8			129
12	3875	X	3010	-0-	-865	-0-	473 7	1 9	2530	2	N	6	6	8			129

TOTAL GAS PROD: 43,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

XTO ENERGY INC. 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266311 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 12727 PERF. 7627 - 7633

01	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-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: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	94	-0-	-154	-0-	1	1	93	2	Y	-0-					13
02	168	N	94	-0-	-74	-0-	1	1	93	2	Y	-0-					13
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	2	Y	-0-					13
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			Y	-0-					13
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	Y	-0-					13
06	240	N	21	-0-	-219	-0-	21	2			Y	-0-					13
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					13
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					13
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					13
10	124	X	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					13
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 638 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	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	22	1	1478	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	388	-0-	-956	-0-	9	1	379	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1182	-0-	-275	-0-	19	1	1163	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	689	-0-	-751	-0-	11	1	678	2	N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	17	1	986	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	17	1	1016	2	N	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	22	1	1264	2	N	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	15	1	1117	2	N	-0-					-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	16	1	1082	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1101	-0-	-170	-0-	13	1	1088	2	N	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	14	1	1267	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	12	1	1064	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	439	-0-	-2382	-0-	4	1	435	2	Y	-0-					15
02	2856	X	2075	-0-	-781	-0-	21	1	2054	2	Y	-0-					15
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	32	1	3205	2	Y	-0-					15
04	3060	X	2720	-0-	-340	-0-	27	1	2693	2	Y	-0-					15
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	33	1	3253	2	Y	-0-					15
06	3120	X	2707	-0-	-413	-0-	27	1	2680	2	Y	-0-					15
07	3224	X	1033	-0-	-2191	-0-	10	1	1023	2	Y	-0-					15
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	34	1	3366	2	Y	-0-					15
09	3180	X	3044	-0-	-136	-0-	30	1	3014	2	Y	-0-					15
10	3286	X	2317	-0-	-969	-0-	23	1	2294	2	Y	-0-					15
11	3300	X	2864	-0-	-436	-0-	28	1	2835	2	Y	1					16
							1	9									
12	3410	X	2811	-0-	-599	-0-	28	1	2783	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 29,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	7	1	678	2	N	-0-					62
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	6	1	587	2	N	-0-					62
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	6	1	649	2	N	1					63
							1	9									
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	6	1	624	2	N	1					64
							1	9									
05	651	N	646	-0-	-5	-0-	6	1	640	2	N	-0-					64
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	6	1	595	2	N	-0-					64
07	651	N	560	-0-	-91	-0-	6	1	554	2	N	-0-					64
08	651	N	547	-0-	-104	-0-	5	1	542	2	N	-0-					64
09	600	N	552	-0-	-48	-0-	5	1	547	2	N	-0-					64
10	558	N	425	-0-	-133	-0-	4	1	421	2	N	-0-					64
11	540	N	385	-0-	-155	-0-	4	1	381	2	N	-0-					64
12	558	N	427	-0-	-131	-0-	4	1	423	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 6,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 169950 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 11631 PERF. 7663 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FREE-TEX S.W.D. WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4670 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892

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	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	272	1	2815	2	N	4					37
							4	9									
02	2604	N	2293	-0-	-311	-0-	239	1	2053	2	N	1	1	1			37
							1	9									
03	3100	N	3180	-0-	80	80	377	1	2802	2	N	1	1	1			37
							1	9									
04	2910	N	2546	-0-	-364	-0-	306	1	2236	2	N	4	1	8			40
							4	9									
05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	306	1	2475	2	N	-0-					40
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	365	1	2730	2	N	-0-					40
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	438	1	2844	2	N	2	2	8			40
							2	9									
08	3007	X	2954	-0-	-53	-0-	436	1	2516	2	N	2	2	8			40
							2	9									
09	2910	X	2837	-0-	-73	-0-	452	1	2383	2	N	2	2	8			40
							2	9									
10	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	388	1	2825	2	N	-0-					40
11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	402	1	2724	2	N	-0-					40
12	3007	X	2806	-0-	-201	-0-	393	1	2413	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 35,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796

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	217	N	117	-0-	-100	-0-	10	1	107	2	N	-0-					5
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	19	1	164	2	N	-0-					5
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	44	1	324	2	N	1	1	1			5
							1	9									
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	2	N	-0-					5
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	18	1	149	2	N	-0-					5
06	360	N	249	-0-	-111	-0-	29	1	220	2	N	-0-					5
07	186	N	64	-0-	-122	-0-	8	1	55	2	N	1	1	8			5
							1	9									
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	16	1	91	2	N	-0-					5
09	240	N	117	-0-	-123	-0-	19	1	98	2	N	-0-					5
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	N	-0-					5
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	11	1	73	2	N	-0-					5
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	12	1	75	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	121	1	1252	2	N	14					102
							15	9									
02	1204	N	1096	-0-	-108	-0-	114	1	982	2	N	-0-					102
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	163	1	1212	2	N	-0-					102
04	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	147	1	1070	2	N	2					104
							2	9									
05	1209	N	991	-0-	-218	-0-	109	1	882	2	N	-0-					104
06	1320	N	1052	-0-	-268	-0-	124	1	928	2	N	-0-					104
07	1271	N	910	-0-	-361	-0-	121	1	788	2	N	1	1	8			104
							1	9									
08	992	N	684	-0-	-308	-0-	101	1	583	2	N	-0-					104
09	1050	N	815	-0-	-235	-0-	130	1	685	2	N	-0-					104
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	209	1	1525	2	N	-0-					104
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	211	1	1429	2	N	-0-					104
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	197	1	1211	2	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 14,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	127	1	1309	2	N	2					44
							2	9									
02	1456	N	1166	-0-	-290	-0-	121	1	1043	2	N	2	2	1			44
							2	9									
03	1612	N	1220	-0-	-392	-0-	144	1	1072	2	N	4	4	1			44
							4	9									
04	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	146	1	1063	2	N	64	4	8			104
							70	9									
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	172	1	1394	2	N	4	4	8			104
							4	9									
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	231	1	1731	2	N	-0-					104
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	193	1	1252	2	N	5	5	8			104
							6	9									
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	271	1	1560	2	N	4	4	8			104
							4	9									
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	261	1	1375	2	N	6	6	8			104
							7	9									
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	195	1	1417	2	N	-0-					104
11	1560	N	1004	-0-	-556	-0-	129	1	874	2	N	1	1	8			104
							1	9									
12	1612	N	1330	-0-	-282	-0-	186	1	1144	2	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 17,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	193	1	1995	2	N	9					14
							10	9									
02	2156	N	1830	-0-	-326	-0-	191	1	1638	2	N	1	1	1			14
							1	9									
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	238	1	1768	2	N	2	2	1			14
							2	9									
04	2130	N	2023	-0-	-107	-0-	243	1	1777	2	N	3	1	8			16
							3	9									
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	267	1	2161	2	N	-0-					16
06	1950	N	1819	-0-	-131	-0-	214	1	1605	2	N	-0-					16
07	2077	N	1933	-0-	-144	-0-	258	1	1673	2	N	2	2	8			16
							2	9									
08	2418	N	1682	-0-	-736	-0-	248	1	1432	2	N	2	2	8			16
							2	9									
09	1830	N	1477	-0-	-353	-0-	235	1	1239	2	N	3	3	8			16
							3	9									
10	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	222	1	1620	2	N	-0-					16
11	1620	N	1596	-0-	-24	-0-	205	1	1391	2	N	-0-					16
*12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	223	1	1371	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 22,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					79
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					79
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					79
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					79
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					79
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					79
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					79
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					79
09	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					79
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					79
11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					79
*12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 38,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3074	-0-	-1204	-0-	3074	2		Y	-0-			-0-
02	3332	X	3198	-0-	-134	-0-	3198	2		Y	-0-			-0-
03	3689	X	3627	-0-	-62	-0-	3627	2		Y	-0-			-0-
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2		Y	-0-			-0-
05	3565	X	2655	-0-	-910	-0-	2655	2		Y	-0-			-0-
06	3510	X	3260	-0-	-250	-0-	3260	2		Y	-0-			-0-
07	3689	X	3337	-0-	-352	-0-	3337	2		Y	-0-			-0-
08	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	3306	2		Y	-0-			-0-
09	3570	X	3247	-0-	-323	-0-	3247	2		Y	-0-			-0-
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2		Y	-0-			-0-
11	3270	X	2358	-0-	-912	-0-	2358	2		Y	-0-			-0-
12	3348	X	2521	-0-	-827	-0-	2521	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	17698	-0-	14598	14598	17698	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	10284	-0-	7484	22082	10284	2		N	-0-			-0-
03	37612	X	15530	-0-	-22082	-0-	15530	2		N	-0-			-0-
04	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	13324	2		N	-0-			-0-
05	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2		N	-0-			-0-
06	17130	X	10950	-0-	-6180	-0-	10950	2		N	-0-			-0-
07	15531	X	10140	-0-	-5391	-0-	10140	2		N	-0-			-0-
08	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2		N	-0-			-0-
09	11520	X	9116	-0-	-2404	-0-	9116	2		N	-0-			-0-
10	11873	X	9269	-0-	-2604	-0-	9269	2		N	-0-			-0-
11	10950	X	10527	-0-	-423	-0-	10527	2		N	-0-			-0-
12	10137	X	6168	-0-	-3969	-0-	6168	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	7564 X	6965	-0-	-599	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
02	6272 X	6217	-0-	-55	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
03	6944 X	6141	-0-	-803	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
04	6720 X	5331	-0-	-1389	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
05	6944 X	6116	-0-	-828	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
06	6720 X	5927	-0-	-793	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
07	6882 X	6216	-0-	-666	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
08	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
09	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
10	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
11	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
*12	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

01	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
02	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
03	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
04	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
05	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
06	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
07	1612 X	21	-0-	-1591	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
11	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
*12	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,466 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	11222	X	10690	-0-	-532	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
02	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
03	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8575	-0-	-785	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9485	-0-	-187	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8715	-0-	-645	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8578	-0-	-1094	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8211	-0-	-717	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	8114	-0-	-526	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8014	-0-	-914	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7924	-0-	-716	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8520	-0-	-67	-0-	8520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1849	-0-	-1189	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2544	-0-	-200	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2383	-0-	-557	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2108	-0-	-930	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2153	-0-	-885	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	1920	-0-	-1020	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2212	-0-	-728	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
*12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 196628 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11209 PERF. 7712 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261542 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262624 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262695 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 263166 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 264769 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266048 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916

01	0	W	14937	-0-	14937	229318	14937	2			N	-0-					-0-
02	242218	X	12900	-0-	-229318	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
03	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	11852	-0-	-2878	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	11653	-0-	-3568	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	10983	-0-	-3477	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	10328	-0-	-3963	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	9458	-0-	-2849	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	8438	-0-	-3412	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	8332	-0-	-3324	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	7097	-0-	-3883	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	7389	-0-	-2934	-0-	7389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

01	0	W	644	-0-	644	43030	644	2			N	-0-					-0-
02	46923	X	3893	-0-	-43030	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	1117	-0-	-10539	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	630	X	60	-0-	-570	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	43	-0-	-4266	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	31	-0-	-4139	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	62	-0-	-4247	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

TEAGUE, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
PATARA ANDOVER I LLC 643257
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. GAS LIFT (I)(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-	171	1	1764	2	N	3					8
							3	9									
02	1708	N	1019	-0-	-689	-0-	106	1	912	2	N	1	1	1			8
							1	9									
03	1798	N	1591	-0-	-207	-0-	188	1	1397	2	N	5	5	1			8
							6	9									
04	1890	N	1382	-0-	-508	-0-	166	1	1213	2	N	3	2	8			9
							3	9									
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	166	1	1345	2	N	5	5	8			9
							6	9									
06	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	167	1	1251	2	N	-0-					9
07	1426	N	1123	-0-	-303	-0-	149	1	970	2	N	4	4	8			9
							4	9									
08	1519	N	390	-0-	-1129	-0-	58	1	332	2	N	-0-					9
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					9
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	140	1	1021	2	N	1	1	8			9
							1	9									
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	164	1	1109	2	N	2	2	8			9
							2	9									
*12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	149	1	915	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 13,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2402	-0-	-47	-0-	96	1	2156	2	Y	136	176	1			-0-
							150	9									
02	INC G-10		2024	-0-	2024	2024	97	1	1883	2	Y	40					40
							44	9									
03	INC G-10		2539	-0-	2539	4563	104	1	2391	2	Y	40					80
							44	9									
04	INC G-10		2251	-0-	2251	6814	109	1	2039	2	Y	94	174	1			-0-
							103	9									
05	INC G-10		2026	-0-	2026	8840	108	1	1841	2	Y	70					70
							77	9									
06	INC G-10		2209	-0-	2209	11049	95	1	2070	2	Y	40					110
							44	9									
07	INC G-10		2289	-0-	2289	13338	123	1	2133	2	Y	30					140
							33	9									
08	3100	N	1816	-0-	-1284	12054	111	1	1661	2	Y	40					180
							44	9									
09	3000	N	1932	-0-	-1068	10986	126	1	1795	2	Y	10					190
							11	9									
10	3100	N	1154	-0-	-1946	9040	115	1	1028	2	Y	10					200
							11	9									
11	3000	N	1886	-0-	-1114	7926	139	1	1736	2	Y	10	120	1			90
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7926					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 22,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

PATARA ANDOVER I LLC 643257
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	476	1	1078	2	N	37					82
							41	9									
02	1428	N	1162	-0-	-266	-0-	391	1	754	2	N	15					97
							17	9									
03	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	552	1	761	2	N	20					117
							22	9									
04	1530	N	1287	-0-	-243	-0-	644	1	623	2	N	18	1	8			134
							20	9									
05	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	552	1	627	2	N	33					167
							36	9									
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	621	1	684	2	N	32	184	1			15
							35	9									
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	690	1	898	2	N	10					25
							11	9									
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	667	1	898	2	N	5					30
							6	9									
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	575	1	924	2	N	17					47
							19	9									
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	713	1	1045	2	N	17					64
							19	9									
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	483	1	1057	2	N	21					85
							23	9									
12	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	529	1	1005	2	N	29					114
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 17,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	1	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	#	208	-0-	-536	-0-	9	1	199	2	N	-0-			56
02	672	#	471	-0-	-201	-0-	20	1	451	2	N	-0-			56
03	682	#	563	-0-	-119	-0-	24	1	539	2	N	-0-			56
04	540	#	353	-0-	-187	-0-	15	1	338	2	N	-0-			56
05	558	#	417	-0-	-141	-0-	18	1	399	2	N	-0-			56
06	540	#	106	-0-	-434	-0-	4	1	94	2	N	7			63
							8	9							
07	558	#	516	-0-	-42	-0-	22	1	494	2	N	-0-			63
08	1554	R	1554	-0-	-0-	-0-	67	1	1487	2	N	-0-			63
09	796	R	796	-0-	-0-	-0-	34	1	762	2	N	-0-			63
10	837	R	837	-0-	-0-	-0-	36	1	801	2	N	-0-			63
11	1500	#	944	-0-	-556	-0-	41	1	903	2	N	-0-			63
12	1550	#	605	-0-	-945	-0-	26	1	579	2	N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 7,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236077 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12094 PERF. 11682 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	854	-0-	-355	-0-	270	1	578	2	N	5			62
							6	9							
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	239	1	674	2	N	5			67
							6	9							
03	1457	N	1109	-0-	-348	-0-	387	1	715	2	N	6			73
							7	9							
04	840	N	791	-0-	-49	-0-	213	1	575	2	N	3			76
							3	9							
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	344	1	835	2	N	6			82
							7	9							
06	1080	N	865	-0-	-215	-0-	329	1	530	2	N	5			87
							6	9							
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	319	1	681	2	N	5			92
							6	9							
08	1178	N	822	-0-	-356	-0-	290	1	523	2	N	8			100
							9	9							
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	228	1	348	2	N	8			108
							9	9							
10	992	N	676	-0-	-316	-0-	252	1	420	2	N	4			112
							4	9							
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	399	1	474	2	N	5			117
							6	9							
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			117

TOTAL GAS PROD: 9,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	352	1	752	2	N	5					50
							6	9									
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	292	1	823	2	N	3					53
							3	9									
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	289	1	533	2	N	7					60
							8	9									
04	1080	N	945	-0-	-135	-0-	254	1	683	2	N	7					67
							8	9									
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	381	1	924	2	N	5					72
							6	9									
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	313	1	504	2	N	3					75
							3	9									
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	328	1	700	2	N	5					80
							6	9									
08	1302	N	987	-0-	-315	-0-	350	1	631	2	N	5					85
							6	9									
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	410	1	626	2	N	5					90
							6	9									
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	429	1	714	2	N	7					97
							8	9									
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	247	1	766	2	N	5					102
							6	9									
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 11,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	27	1	59	2	N	-0-					94
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	2	N	-0-					94
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	9	1	17	2	N	-0-					94
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	10	1	26	2	N	-0-					94
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	25	1	60	2	N	-0-					94
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	20	1	33	2	N	-0-					94
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	21	1	44	2	N	-0-					94
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	14	1	25	2	N	-0-					94
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	13	1	20	2	N	-0-					94
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	35	1	58	2	N	-0-					94
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	16	1	31	2	N	-0-					94
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 624 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	1550	N	316	-0-	-1234	-0-	99	1	211	2	N	5					85
							6	9									
02	728	N	360	-0-	-368	-0-	94	1	264	2	N	2					87
							2	9									
03	713	N	504	-0-	-209	-0-	175	1	323	2	N	5					92
							6	9									
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	208	1	560	2	N	3					95
							3	9									
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	109	1	264	2	N	2					97
							2	9									
06	480	N	368	-0-	-112	-0-	140	1	225	2	N	3					100
							3	9									
07	806	N	542	-0-	-264	-0-	171	1	365	2	N	5					105
							6	9									
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	165	1	297	2	N	5					110
							6	9									
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	171	1	261	2	N	7					117
							8	9									
10	527	N	325	-0-	-202	-0-	121	1	202	2	N	2					119
							2	9									
11	450	N	364	-0-	-86	-0-	123	1	237	2	N	4					123
							4	9									
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 4,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	163	1	350	2	N	-0-					204
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	182	1	513	2	N	-0-					204
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	51	1	93	2	N	-0-					204
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	197	1	532	2	N	-0-					204
05	775	N	181	-0-	-594	-0-	53	1	128	2	N	-0-					204
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	81	1	131	2	N	-0-					204
07	744	N	225	-0-	-519	-0-	72	1	153	2	N	-0-					204
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	93	1	167	2	N	-0-					204
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	61	1	93	2	N	-0-					204
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	74	1	123	2	N	-0-					204
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	97	1	185	2	N	-0-					204
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 3,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1519	-0-	-465	-0-	279	1	1240	2	N	-0-			-0-
02	1792	X	1470	-0-	-322	-0-	266	1	1204	2	N	-0-			-0-
03	1984	X	1765	-0-	-219	-0-	310	1	1455	2	N	-0-			-0-
04	1830	X	1479	-0-	-351	-0-	284	1	1195	2	N	-0-			-0-
05	1643	X	1359	-0-	-284	-0-	268	1	1091	2	N	-0-			-0-
06	1710	X	1465	-0-	-245	-0-	290	1	1175	2	N	-0-			-0-
07	1767	X	1475	-0-	-292	-0-	296	1	1179	2	N	-0-			-0-
08	1767	X	1135	-0-	-632	-0-	310	1	825	2	N	-0-			-0-
09	1470	X	1232	-0-	-238	-0-	281	1	951	2	N	-0-			-0-
10	1519	X	1249	-0-	-270	-0-	276	1	973	2	N	-0-			-0-
11	1470	X	1069	-0-	-401	-0-	280	1	789	2	N	-0-			-0-
12	1488	X	1257	-0-	-231	-0-	295	1	962	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	319	2	N	-0-			-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	N	-0-			-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	13	1	312	2	N	-0-			-0-
04	330	N	248	-0-	-82	-0-	10	1	238	2	N	-0-			-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	N	-0-			-0-
06	300	N	118	-0-	-182	-0-	5	1	113	2	N	-0-			-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	2	N	-0-			-0-
08	217	N	107	-0-	-110	-0-	4	1	103	2	N	-0-			-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	2	N	-0-			-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	12	1	274	2	N	-0-			-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	2	N	-0-			-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	12	1	275	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	194	1	1140	2	N	-0-			-0-
02	1120	X	1100	-0-	-20	-0-	224	1	876	2	N	-0-			-0-
03	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	203	1	1035	2	N	-0-			-0-
04	1290	X	707	-0-	-583	-0-	116	1	591	2	N	-0-			-0-
05	1333	X	1321	-0-	-12	-0-	244	1	1077	2	N	-0-			-0-
06	1290	X	1215	-0-	-75	-0-	234	1	981	2	N	-0-			-0-
07	1240	X	1058	-0-	-182	-0-	217	1	841	2	N	-0-			-0-
08	1333	X	1065	-0-	-268	-0-	174	1	891	2	N	-0-			-0-
09	1290	X	1223	-0-	-67	-0-	247	1	976	2	N	-0-			-0-
10	1333	X	1130	-0-	-203	-0-	220	1	910	2	N	-0-			-0-
11	1230	X	869	-0-	-361	-0-	224	1	645	2	N	-0-			-0-
12	1271	X	715	-0-	-556	-0-	125	1	590	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, S. (RODESSA) 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 196316 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6083 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012 - PLUGGED 08/01/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5955 - 5989

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-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

01	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	20	1	1921	2	N	-0-					43
02	1680	X	1247	-0-	-433	-0-	15	1	1232	2	N	-0-					43
03	1705	X	1469	-0-	-236	-0-	109	1	1360	2	N	-0-					43
04	1890	X	1004	-0-	-886	-0-	50	1	954	2	N	-0-					43
05	1953	X	1045	-0-	-908	-0-	338	1	706	2	N	1	1	8			43
							1	9									
06	1890	X	880	-0-	-1010	-0-	319	1	561	2	N	-0-					43
07	1457	X	767	-0-	-690	-0-	238	1	529	2	N	-0-					43
08	1457	X	655	-0-	-802	-0-	158	1	497	2	N	-0-					43
09	1020	X	597	-0-	-423	-0-	219	1	378	2	N	-0-					43
10	1054	X	500	-0-	-554	-0-	187	1	313	2	N	-0-					43
11	870	X	431	-0-	-439	-0-	68	1	363	2	N	-0-					43
*12	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	228	1	1055	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 11,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3470	-0-	-219	-0-	953	1	2517	2	N	-0-					89
02	3164	X	3131	-0-	-33	-0-	850	1	2281	2	N	-0-					89
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	989	1	2491	2	N	-0-					89
04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	1063	1	2379	2	N	-0-					89
05	3472	X	3431	-0-	-41	-0-	998	1	2433	2	N	-0-					89
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	960	1	2457	2	N	-0-					89
07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	1057	1	2584	2	N	-0-					89
08	3565	X	2857	-0-	-708	-0-	1120	1	1737	2	N	-0-					89
09	3450	X	1684	-0-	-1766	-0-	905	1	779	2	N	-0-					89
10	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	655	1	3062	2	N	-0-					89
11	3510	X	3036	-0-	-474	-0-	590	1	2446	2	N	-0-					89
12	3627	X	3238	-0-	-389	-0-	651	1	2587	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 38,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1573	-0-	-6208	-0-	432	1	1141	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	1410	-0-	-5618	-0-	383	1	1027	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	1422	-0-	-6359	-0-	404	1	1018	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	1192	-0-	-6338	-0-	368	1	824	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	1226	-0-	-6555	-0-	357	1	869	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	1288	-0-	-6242	-0-	362	1	926	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	1277	-0-	-6504	-0-	371	1	906	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	1123	-0-	-6658	-0-	440	1	683	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	700	-0-	-6830	-0-	376	1	324	2	N	-0-					-0-
10	1333	X	1193	-0-	-140	-0-	210	1	983	2	N	-0-					-0-
11	1290	X	983	-0-	-307	-0-	191	1	792	2	N	-0-					-0-
12	1271	X	1212	-0-	-59	-0-	244	1	968	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,599 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	335	355 1		281
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	336	183 1		434
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	422	369 1		487
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	228	337 1		378
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			378
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31			409
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			409
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			409
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			409
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			409
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	255	358 1		306
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	470	367 1		409

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,077

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-			61
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
12	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	8711	X	6253	-0-	-2458	-0-	707	1	5526	2	N	18					55
							20	9									
02	6216	X	5396	-0-	-820	-0-	638	1	4745	2	N	12					67
							13	9									
03	6882	X	5647	-0-	-1235	-0-	707	1	4918	2	N	20					87
							22	9									
04	6660	X	5507	-0-	-1153	-0-	684	1	4800	2	N	21					108
							23	9									
05	6882	X	5140	-0-	-1742	-0-	707	1	4420	2	N	12					120
							13	9									
06	6060	X	4364	-0-	-1696	-0-	684	1	3663	2	N	15					135
							17	9									
07	5983	X	5023	-0-	-960	-0-	707	1	4294	2	N	20					155
							22	9									
08	5704	X	4426	-0-	-1278	-0-	707	1	3702	2	N	15					170
							17	9									
09	5520	X	4431	-0-	-1089	-0-	684	1	3729	2	N	16					186
							18	9									
10	5146	X	4153	-0-	-993	-0-	589	1	3549	2	N	14					200
							15	9									
11	4860	X	4594	-0-	-266	-0-	684	1	3880	2	N	27	190	1			37
							30	9									
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 54,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 138747 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9830 - 10257

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

01	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	3		N	-0-					-0-
02	4032	X	3723	-0-	-309	-0-	3723	3		N	-0-					-0-
03	4464	X	3766	-0-	-698	-0-	3766	3		N	-0-					-0-
04	4320	X	1134	-0-	-3186	-0-	1134	3		N	-0-					-0-
05	4464	X	858	-0-	-3606	-0-	858	3		N	-0-					-0-
06	4320	X	385	-0-	-3935	-0-	385	3		N	-0-					-0-
07	4123	X	378	-0-	-3745	-0-	378	3		N	-0-					-0-
08	1240	X	444	-0-	-796	-0-	444	3		N	-0-					-0-
09	1140	X	428	-0-	-712	-0-	428	3		N	-0-					-0-
10	868	X	477	-0-	-391	-0-	477	3		N	-0-					-0-
11	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-					-0-
*12	3100	N	5550	-0-	2450	2450	5550	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

01	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	3		N	-0-					-0-
02	5432	X	5281	-0-	-151	-0-	5281	3		N	-0-					-0-
03	6293	X	3264	-0-	-3029	-0-	3264	3		N	-0-					-0-
04	6090	X	2464	-0-	-3626	-0-	2464	3		N	-0-					-0-
05	6293	X	3247	-0-	-3046	-0-	3247	3		N	-0-					-0-
06	5970	X	1916	-0-	-4054	-0-	1916	3		N	-0-					-0-
07	5859	X	1937	-0-	-3922	-0-	1937	3		N	-0-					-0-
08	3255	X	1922	-0-	-1333	-0-	1922	3		N	-0-					-0-
09	3150	X	1979	-0-	-1171	-0-	1979	3		N	-0-					-0-
10	3255	X	1102	-0-	-2153	-0-	1102	3		N	-0-					-0-
11	1920	X	1213	-0-	-707	-0-	1213	3		N	-0-					-0-
12	2046	X	874	-0-	-1172	-0-	874	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,374 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	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	3011	-0-	-13	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3323	-0-	-25	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3123	-0-	-117	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3286	-0-	-62	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3052	-0-	-188	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3302	-0-	-46	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2735	-0-	-205	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	2906	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,814 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	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1704	-0-	-284	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1679	-0-	-522	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1299	-0-	-831	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	287	-0-	-1604	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	49	-0-	-1571	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	27	-0-	-1306	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,806 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	1581	X	1318	-0-	-263	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	1441	-0-	-547	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	1502	-0-	-699	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	1141	-0-	-989	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1480	-0-	-101	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
06	1530	X	1008	-0-	-522	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
07	1581	X	1086	-0-	-495	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
*12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,554 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	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1214	-0-	-102	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1226	-0-	-124	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	971	-0-	-300	-0-	971	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	939	-0-	-171	-0-	939	3			N	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,548 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	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2863	-0-	63	63	2863	3			N	-0-					-0-
03	3221	X	3158	-0-	-63	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2153	-0-	-397	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2340	-0-	-295	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2325	-0-	-225	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2305	-0-	-330	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
08	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
09	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
10	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
*12	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,199 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	7006	X	5385	-0-	-1621	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
02	6328	X	4974	-0-	-1354	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	2319	-0-	-4780	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
04	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	3			N	-0-					-0-
05	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4595	-0-	-745	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	3611	-0-	-3829	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	5068	-0-	-1628	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	5529	-0-	-951	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
10	6696	X	5170	-0-	-1526	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
11	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5669	-0-	-35	-0-	5669	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,548 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	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
02	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
03	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
04	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
07	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	3			N	-0-					-0-
08	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	3			N	-0-					-0-
09	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	3			N	-0-					-0-
10	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	3			N	-0-					-0-
11	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	3			N	-0-					-0-
*12	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,549 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	7161	X	6884	-0-	-277	-0-	6884	3			N	-0-					-0-
02	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5012	-0-	-816	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	4760	-0-	-880	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	4646	-0-	-1182	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	4852	-0-	-788	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	4661	-0-	-1167	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
09	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
10	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	4323	-0-	-17	-0-	4323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,501 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	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	4144	-0-	-532	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4112	-0-	-1065	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	3985	-0-	-1025	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	3840	-0-	-1337	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	3940	-0-	-860	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	3610	-0-	-978	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3318	-0-	-282	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3118	-0-	-602	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	2604	-0-	-996	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2757	-0-	-870	-0-	2757	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,023 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. (I) GAS LIFT(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	11609	-0-	-977	-0-	11609	3			N	-0-					-0-
02	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	3			N	-0-					-0-
03	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10799	3			N	-0-					-0-
04	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	10679	3			N	-0-					-0-
05	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	10719	3			N	-0-					-0-
06	9990	X	9711	-0-	-279	-0-	9711	3			N	-0-					-0-
07	10323	X	9864	-0-	-459	-0-	9864	3			N	-0-					-0-
08	10013	X	9912	-0-	-101	-0-	9912	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	8452	-0-	-1238	-0-	8452	3			N	-0-					-0-
10	10013	X	9100	-0-	-913	-0-	9100	3			N	-0-					-0-
11	9690	X	9097	-0-	-593	-0-	9097	3			N	-0-					-0-
12	9920	X	9662	-0-	-258	-0-	9662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4134	-0-	-516	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3563	-0-	-329	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3924	-0-	-385	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	2704	-0-	-1466	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	2228	-0-	-1957	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	2987	-0-	-1003	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3546	-0-	-391	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
08	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
*12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,476 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. (I) GAS LIFT(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	5602	-0-	-226	-0-	5602	3			N	-0-					-0-
02	5488	X	4566	-0-	-922	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5553	-0-	-523	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	4985	-0-	-895	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	5554	-0-	-57	-0-	5554	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	4480	-0-	-950	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	4840	-0-	-709	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4407	-0-	-460	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4412	-0-	-298	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4432	-0-	-435	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	3620	-0-	-1060	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	4130	-0-	-706	-0-	4130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,581 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	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1423	-0-	-587	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
*12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,659 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	6262	X	5702	-0-	-560	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
02	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	6110	-0-	-431	-0-	6110	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	5654	-0-	-676	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	5476	-0-	-1065	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	5309	-0-	-1021	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	5532	-0-	-1009	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
08	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4406	-0-	-678	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4471	-0-	-449	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4633	-0-	-451	-0-	4633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,785 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	7471	X	6270	-0-	-1201	-0-	6270	3			N	-0-					-0-
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
03	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5739	-0-	-21	-0-	5739	3			N	-0-					-0-
05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	4922	-0-	-838	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5431	-0-	-521	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	5154	-0-	-209	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4895	-0-	-295	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	5040	-0-	-323	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4692	-0-	-498	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	5029	-0-	-334	-0-	5029	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,693 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	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	3			N	-0-					-0-
02	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	3			N	-0-					-0-
03	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	3			N	-0-					-0-
04	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	3			N	-0-					-0-
05	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	3			N	-0-					-0-
06	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	3			N	-0-					-0-
07	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	6396	-0-	-796	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	6462	-0-	-498	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	6673	-0-	-519	-0-	6673	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	6291	-0-	-669	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	6254	-0-	-938	-0-	6254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,798 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	21173	X	18898	-0-	-2275	-0-	18898	3			N	-0-					-0-
02	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	16571	3			N	-0-					-0-
03	17825	X	17514	-0-	-311	-0-	17514	3			N	-0-					-0-
04	17250	X	16702	-0-	-548	-0-	16702	3			N	-0-					-0-
05	17825	X	17003	-0-	-822	-0-	17003	3			N	-0-					-0-
06	17250	X	15030	-0-	-2220	-0-	15030	3			N	-0-					-0-
07	17825	X	14608	-0-	-3217	-0-	14608	3			N	-0-					-0-
08	15779	X	14103	-0-	-1676	-0-	14103	3			N	-0-					-0-
09	15270	X	13165	-0-	-2105	-0-	13165	3			N	-0-					-0-
10	15779	X	2839	-0-	-12940	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
11	15030	X	5228	-0-	-9802	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
12	14601	X	13680	-0-	-921	-0-	13680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,341 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	14601	X	12511	-0-	-2090	-0-	12511	3			N	-0-					-0-
02	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	3			N	-0-					-0-
03	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	12233	3			N	-0-					-0-
04	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11196	3			N	-0-					-0-
05	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	3			N	-0-					-0-
06	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10725	3			N	-0-					-0-
07	10881	X	10647	-0-	-234	-0-	10647	3			N	-0-					-0-
08	10447	X	10113	-0-	-334	-0-	10113	3			N	-0-					-0-
09	10110	X	9663	-0-	-447	-0-	9663	3			N	-0-					-0-
10	10447	X	9763	-0-	-684	-0-	9763	3			N	-0-					-0-
11	10110	X	8958	-0-	-1152	-0-	8958	3			N	-0-					-0-
12	10447	X	8930	-0-	-1517	-0-	8930	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,832 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	8990	X	7159	-0-	-1831	-0-	7159	3			N	-0-					-0-
02	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3			N	-0-					-0-
03	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	3			N	-0-					-0-
04	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	13454	3			N	-0-					-0-
05	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	14478	3			N	-0-					-0-
06	19319	X	19319	-0-	-0-	-0-	19319	3			N	-0-					-0-
07	19831	X	19831	-0-	-0-	-0-	19831	3			N	-0-					-0-
08	18576	X	18576	-0-	-0-	-0-	18576	3			N	-0-					-0-
09	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	17177	3			N	-0-					-0-
10	16837	X	16837	-0-	-0-	-0-	16837	3			N	-0-					-0-
11	15077	X	15077	-0-	-0-	-0-	15077	3			N	-0-					-0-
*12	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	14883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,463 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	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1865	-0-	-491	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1459	-0-	-851	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2307	-0-	-80	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1292	-0-	-227	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	518	-0-	-1032	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	201	-0-	-1299	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
*12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,479 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	6014	X	4647	-0-	-1367	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
02	5012	X	3639	-0-	-1373	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	3128	-0-	-2421	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4803	-0-	-567	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	3670	-0-	-1352	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4424	-0-	-76	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	2045	-0-	-2915	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
09	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	3995	-0-	-469	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
11	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
*12	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,574 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	11625	X	11376	-0-	-249	-0-	11376	3			N	-0-					-0-
02	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	3			N	-0-					-0-
03	9703	X	7387	-0-	-2316	-0-	7387	3			N	-0-					-0-
04	9390	X	6294	-0-	-3096	-0-	6294	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	5858	-0-	-3845	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
06	9390	X	4898	-0-	-4492	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
07	9703	X	5393	-0-	-4310	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
08	16599	X	16599	-0-	-0-	-0-	16599	3			N	-0-					-0-
09	23235	X	23235	-0-	-0-	-0-	23235	3			N	-0-					-0-
10	20787	X	20787	-0-	-0-	-0-	20787	3			N	-0-					-0-
11	17433	X	17433	-0-	-0-	-0-	17433	3			N	-0-					-0-
*12	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	16440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,156 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	465	X	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	7336	-0-	4236	4236	7336	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	6028	-0-	3028	7264	6028	3			N	-0-					-0-
05	10308	X	3044	-0-	-7264	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
06	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	186	X	50	-0-	-136	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	1705	-0-	-3785	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	3			N	-0-					-0-
11	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
*12	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,182 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	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
02	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	3			N	-0-					-0-
03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	3			N	-0-					-0-
04	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3203	-0-	-847	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3113	-0-	-1072	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	3234	-0-	-2129	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	2525	-0-	-2665	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3130	-0-	-1148	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
*12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,377 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	186	X	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	196	X	104	-0-	-92	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	217	X	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	210	X	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	330	X	222	-0-	-108	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
11	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
*12	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,123 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	14880	X	13116	-0-	-1764	-0-	13116	3			N	-0-					-0-
02	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	3			N	-0-					-0-
03	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	12802	3			N	-0-					-0-
04	11940	X	11046	-0-	-894	-0-	11046	3			N	-0-					-0-
05	12338	X	10209	-0-	-2129	-0-	10209	3			N	-0-					-0-
06	11940	X	9949	-0-	-1991	-0-	9949	3			N	-0-					-0-
07	12338	X	10249	-0-	-2089	-0-	10249	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	10153	-0-	-139	-0-	10153	3			N	-0-					-0-
09	9960	X	9417	-0-	-543	-0-	9417	3			N	-0-					-0-
10	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	3			N	-0-					-0-
11	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10799	3			N	-0-					-0-
*12	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,818 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	8463	X	7746	-0-	-717	-0-	7746	3			N	-0-					-0-
02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	3			N	-0-					-0-
03	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	3			N	-0-					-0-
04	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	6205	-0-	-1266	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	4121	-0-	-3109	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	1822	-0-	-5649	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	301	-0-	-7108	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	153	-0-	-7017	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	348	-0-	-5852	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	289	-0-	-3821	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	157	-0-	-1672	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,141 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	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
02	3052	X	38	-0-	-3014	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	926	-0-	-2453	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	1911	-0-	-1359	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3951	-0-	851	851	3951	3			N	-0-					-0-
09	4761	X	3910	-0-	-851	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
*12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,288 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	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	626	-0-	-438	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03	775	N	605	-0-	-170	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	187	-0-	-893	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	682	N	509	-0-	-173	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	600	N	377	-0-	-223	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,349 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	7502	X	6374	-0-	-1128	-0-	6374	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	5264	-0-	-252	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5860	-0-	-247	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5349	-0-	-561	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5580	-0-	-527	-0-	5580	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	4970	-0-	-940	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5200	-0-	-659	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	4940	-0-	-919	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4768	-0-	-632	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	4742	-0-	-838	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4780	-0-	-260	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4569	-0-	-639	-0-	4569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,396 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	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	17791	3			N	-0-					-0-
02	16198	X	16198	-0-	-0-	-0-	16198	3			N	-0-					-0-
03	16740	X	16571	-0-	-169	-0-	16571	3			N	-0-					-0-
04	16200	X	5749	-0-	-10451	-0-	5749	3			N	-0-					-0-
05	16740	X	5877	-0-	-10863	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
06	16200	X	2555	-0-	-13645	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
07	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-					-0-
08	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11313	3			N	-0-					-0-
09	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	13320	3			N	-0-					-0-
10	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	12455	3			N	-0-					-0-
11	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	11846	3			N	-0-					-0-
*12	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,627 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	1178	X	588	-0-	-590	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5256	-0-	2256	2256	5256	3			N	-0-					-0-
05	7842	X	5586	-0-	-2256	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
06	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
07	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	3			N	-0-					-0-
08	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
09	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
10	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	3			N	-0-					-0-
11	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	3			N	-0-					-0-
*12	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,991 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	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	3			N	-0-					-0-
02	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	3			N	-0-					-0-
03	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	3			N	-0-					-0-
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
05	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	3			N	-0-					-0-
06	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	3			N	-0-					-0-
07	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
08	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	3			N	-0-					-0-
09	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
10	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
11	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
*12	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,375 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	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	13938	3			N	-0-					-0-
02	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	14695	3			N	-0-					-0-
03	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	14896	3			N	-0-					-0-
04	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	13195	3			N	-0-					-0-
05	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	12101	3			N	-0-					-0-
06	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	3			N	-0-					-0-
07	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	3			N	-0-					-0-
08	12338	X	8517	-0-	-3821	-0-	8517	3			N	-0-					-0-
09	11940	X	8198	-0-	-3742	-0-	8198	3			N	-0-					-0-
10	12090	X	7661	-0-	-4429	-0-	7661	3			N	-0-					-0-
11	9210	X	8426	-0-	-784	-0-	8426	3			N	-0-					-0-
12	8835	X	7903	-0-	-932	-0-	7903	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,582 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	85	-0-	-1465	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	660	N	61	-0-	-599	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	341	N	32	-0-	-309	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,576 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	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	15169	3			N	-0-					-0-
02	13804	X	12965	-0-	-839	-0-	12965	3			N	-0-					-0-
03	15283	X	14993	-0-	-290	-0-	14993	3			N	-0-					-0-
04	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	15749	3			N	-0-					-0-
05	15283	X	14903	-0-	-380	-0-	14903	3			N	-0-					-0-
06	14670	X	13244	-0-	-1426	-0-	13244	3			N	-0-					-0-
07	15283	X	12502	-0-	-2781	-0-	12502	3			N	-0-					-0-
08	14663	X	12039	-0-	-2624	-0-	12039	3			N	-0-					-0-
09	14190	X	11504	-0-	-2686	-0-	11504	3			N	-0-					-0-
10	14663	X	11367	-0-	-3296	-0-	11367	3			N	-0-					-0-
11	13230	X	11137	-0-	-2093	-0-	11137	3			N	-0-					-0-
12	12493	X	11351	-0-	-1142	-0-	11351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,923 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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

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

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	330	355	1	215
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1122	906	1	431
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1122	1084	1	469
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	372	1	102
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	484	371	1	215
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3,063

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUNSON OPERATING, INC. 593193
GLADNEY, EMMA K. WELL #: 1 T RRCID -> 015741 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUNSON OPERATING, INC. //CONT.// 593193
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					52
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					52
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					52
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					52
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					52
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					52
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					52
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					52
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					52
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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: 1,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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: 474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF. 10220 - 10077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2899	-0-	99	99	2899	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	701	-0-	-508	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	909	-0-	-261	-0-	909	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	800	-0-	-409	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	1170	X	885	-0-	-285	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	784	-0-	-425	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	930	X	702	-0-	-228	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09	900	X	390	-0-	-510	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
*12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	804	-0-	-2296	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	598	-0-	-2790	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	1086	-0-	-2665	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	946	-0-	-2684	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	1044	-0-	-258	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
06	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1176	-0-	-324	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	711	-0-	-639	-0-	711	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	7	-0-	-1202	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU3 (YOUNG, M.G. -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	744	N	308	-0-	-436	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	981	-0-	-383	-0-	981	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	3			N	-0-					-0-
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
*12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3398	-0-	-242	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3810	-0-	-220	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3693	-0-	-147	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3634	-0-	-117	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3439	-0-	-251	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3319	-0-	-371	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3588	-0-	-39	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3685	-0-	-215	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3531	-0-	-499	-0-	3531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817

01	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	3			N	-0-					-0-
02	8260	X	5675	-0-	-2585	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
03	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	11011	3			N	-0-					-0-
04	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	3			N	-0-					-0-
05	9145	X	7984	-0-	-1161	-0-	7984	3			N	-0-					-0-
06	8850	X	8592	-0-	-258	-0-	8592	3			N	-0-					-0-
07	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	9896	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	8326	-0-	-1284	-0-	8326	3			N	-0-					-0-
09	9300	X	8939	-0-	-361	-0-	8939	3			N	-0-					-0-
10	9610	X	8092	-0-	-1518	-0-	8092	3			N	-0-					-0-
11	9300	X	8264	-0-	-1036	-0-	8264	3			N	-0-					-0-
12	9610	X	8473	-0-	-1137	-0-	8473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3410	X	2827	-0-	-583	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	1883	-0-	-1197	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2570	-0-	-840	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2696	-0-	-364	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	1965	-0-	-765	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2424	-0-	-645	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2312	-0-	-658	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2744	-0-	-325	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
11	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	1452	-0-	-1121	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,037 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	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1937	-0-	-135	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
05	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
09	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
*12	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
*12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -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	1643	N	1245	-0-	-398	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	977	-0-	-387	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,991 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	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	3			N	-0-					-0-
02	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	3			N	-0-					-0-
03	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
04	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	3			N	-0-					-0-
05	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	3			N	-0-					-0-
06	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	3			N	-0-					-0-
07	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	3			N	-0-					-0-
08	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	3			N	-0-					-0-
09	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	3			N	-0-					-0-
10	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	5221	-0-	-1829	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	3830	-0-	-3455	-0-	3830	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,763 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 -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	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	683	-0-	-397	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	633	-0-	-483	-0-	633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,225 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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	837	N	707	-0-	-130	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09	900	N	592	-0-	-308	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	930	N	777	-0-	-153	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11935	X	11819	-0-	-116	-0-	11819	3			N	-0-					-0-
02	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	10660	3			N	-0-					-0-
03	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	11749	3			N	-0-					-0-
04	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	3			N	-0-					-0-
05	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	3			N	-0-					-0-
06	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	3			N	-0-					-0-
07	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	11714	3			N	-0-					-0-
08	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	11761	3			N	-0-					-0-
09	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	3			N	-0-					-0-
10	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11894	3			N	-0-					-0-
11	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	11542	3			N	-0-					-0-
*12	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,061 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" -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	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
07	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
*12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,911 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	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	880	-0-	-236	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	715	-0-	-575	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1029	-0-	-304	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2635	N	2525	-0-	-110	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2266	-0-	-152	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
07	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
08	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3195	-0-	195	195	3195	3			N	-0-					-0-
10	2930	N	2735	-0-	-195	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2167	-0-	-83	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	2220	-0-	-105	-0-	2220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,347 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 -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	3			N	-0-					-0-
02	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	3			N	-0-					-0-
03	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
04	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	3			N	-0-					-0-
05	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3			N	-0-					-0-
06	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	3			N	-0-					-0-
07	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	3			N	-0-					-0-
08	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
09	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
10	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
11	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	3			N	-0-					-0-
*12	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,197 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. -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	3100	N	3045	-0-	-55	839	3045	3		N	-0-			-0-
02	3596	X	2757	-0-	-839	-0-	2757	3		N	-0-			-0-
03	3441	X	2820	-0-	-621	-0-	2820	3		N	-0-			-0-
04	3330	X	2654	-0-	-676	-0-	2654	3		N	-0-			-0-
05	3410	X	2311	-0-	-1099	-0-	2311	3		N	-0-			-0-
06	2940	X	2692	-0-	-248	-0-	2692	3		N	-0-			-0-
07	3038	X	2837	-0-	-201	-0-	2837	3		N	-0-			-0-
08	2821	X	2794	-0-	-27	-0-	2794	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	3136	-0-	136	136	3136	3		N	-0-			-0-
10	2821	N	2361	-0-	-460	-0-	2361	3		N	-0-			-0-
11	2700	N	2113	-0-	-587	-0-	2113	3		N	-0-			-0-
12	2821	X	2289	-0-	-532	-0-	2289	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,809 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	2232	X	1612	-0-	-620	-0-	1612	3		N	-0-			-0-
02	2016	X	1357	-0-	-659	-0-	1357	3		N	-0-			-0-
03	2201	X	1816	-0-	-385	-0-	1816	3		N	-0-			-0-
04	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3		N	-0-			-0-
05	1767	X	1432	-0-	-335	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
06	1770	X	1340	-0-	-430	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
07	1891	X	1434	-0-	-457	-0-	1434	3		N	-0-			-0-
08	1891	X	944	-0-	-947	-0-	944	3		N	-0-			-0-
09	1830	X	1600	-0-	-230	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
10	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3		N	-0-			-0-
11	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
12	1643	X	1550	-0-	-93	-0-	1550	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3		N	-0-			-0-
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3		N	-0-			-0-
03	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3		N	-0-			-0-
04	4410	X	2383	-0-	-2027	-0-	2383	3		N	-0-			-0-
05	4557	X	2324	-0-	-2233	-0-	2324	3		N	-0-			-0-
06	5880	X	2242	-0-	-3638	-0-	2242	3		N	-0-			-0-
07	6076	X	2084	-0-	-3992	-0-	2084	3		N	-0-			-0-
08	5332	X	1349	-0-	-3983	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
09	2370	X	1448	-0-	-922	-0-	1448	3		N	-0-			-0-
10	2325	X	2080	-0-	-245	-0-	2080	3		N	-0-			-0-
11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3		N	-0-			-0-
*12	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3304	-0-	-943	-0-	3304	3		N	-0-			-0-
02	3808	X	3599	-0-	-209	-0-	3599	3		N	-0-			-0-
03	4216	X	2259	-0-	-1957	-0-	2259	3		N	-0-			-0-
04	4080	X	2315	-0-	-1765	-0-	2315	3		N	-0-			-0-
05	4216	X	1701	-0-	-2515	-0-	1701	3		N	-0-			-0-
06	3870	X	1751	-0-	-2119	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
07	3999	X	1945	-0-	-2054	-0-	1945	3		N	-0-			-0-
08	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3		N	-0-			-0-
09	2310	X	2173	-0-	-137	-0-	2173	3		N	-0-			-0-
10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3		N	-0-			-0-
11	2580	X	2069	-0-	-511	-0-	2069	3		N	-0-			-0-
12	2666	X	2273	-0-	-393	-0-	2273	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 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	2108	X	1978	-0-	-130	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	1554	-0-	-350	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1925	-0-	-586	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	1937	-0-	-493	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1929	-0-	-582	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
06	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
07	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
08	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2032	-0-	-428	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
10	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2556	-0-	-144	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2698	-0-	-92	-0-	2698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,639 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1641	-0-	-467	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	1115	-0-	-789	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	2057	-0-	-51	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
04	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1214	-0-	-801	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	1786	-0-	-194	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	1455	-0-	-932	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1571	-0-	-785	-0-	1571	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1612	N	1127	-0-	-485	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1311	-0-	-397	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	889	-0-	-1064	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	88	-0-	-992	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	505	-0-	-952	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	870	N	439	-0-	-431	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
*12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -3) WELL #: 5 RRCID -> 106990 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8536 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

01	2046	N	1605	-0-	-441	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	683	-0-	-1022	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	911	-0-	-649	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	964	-0-	-586	-0-	964	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	350	-0-	-1630	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	390	-0-	-881	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	930	N	279	-0-	-651	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

01	2976	X	1638	-0-	-1338	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	1138	-0-	-1186	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1878	-0-	-106	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	1587	-0-	-273	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1687	-0-	-235	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1460	-0-	-370	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	906	-0-	-768	-0-	906	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	876	-0-	-594	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1063	-0-	-518	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
11	870	N	784	-0-	-86	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,436 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 -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	140	N	34	-0-	-106	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2886	-0-	-250	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3136	-0-	-336	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3269	-0-	-327	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3185	-0-	-295	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	2956	-0-	-795	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3138	-0-	-613	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	2234	-0-	-1396	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
11	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2157	-0-	-974	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4385	-0-	-761	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	3779	-0-	-645	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4148	-0-	-347	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
04	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
05	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4092	-0-	-138	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4081	-0-	-755	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	3876	-0-	-867	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4074	-0-	-516	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	3574	-0-	-983	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	2717	-0-	-1363	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3742	-0-	-474	-0-	3742	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,730 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. -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	4898	X	2894	-0-	-2004	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	2699	-0-	-969	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	667	-0-	-3084	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	1890	-0-	-745	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2008	-0-	-542	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2195	-0-	-440	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2222	-0-	-328	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2442	-0-	-193	-0-	2442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,986 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	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
09	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
10	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
11	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
*12	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	390	N	151	-0-	-239	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	403	N	204	-0-	-199	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	390	N	221	-0-	-169	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3810	-0-	-82	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
03	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3132	-0-	-1038	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3220	-0-	-1089	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	2485	-0-	-1685	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	2954	-0-	-1355	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	2811	-0-	-723	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	3040	-0-	-80	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2285	-0-	-939	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2624	-0-	-226	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2868	-0-	-263	-0-	2868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	252	N	102	-0-	-150	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 568 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" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	4265 X	3213	-0-	-1052	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
02	3164 X	3058	-0-	-106	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
03	3503 X	3407	-0-	-96	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
04	3390 X	3305	-0-	-85	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
05	3503 X	3245	-0-	-258	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
06	3300 X	3084	-0-	-216	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
07	3410 X	3099	-0-	-311	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
08	3379 X	2846	-0-	-533	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
09	3270 X	2728	-0-	-542	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
10	3255 X	2942	-0-	-313	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
11	3090 X	2746	-0-	-344	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
12	3100 X	2974	-0-	-126	-0-	2974	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

01	4092 X	3922	-0-	-170	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
02	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
03	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
04	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
05	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
06	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
07	3720 X	3649	-0-	-71	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
08	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
09	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
10	4464 X	4179	-0-	-285	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
11	4320 X	2864	-0-	-1456	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
12	4464 X	3875	-0-	-589	-0-	3875	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,950 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 -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	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2884	-0-	-176	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2067	-0-	-537	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
*12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,289 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	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1730	-0-	-220	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1493	-0-	-457	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1716	-0-	-299	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1763	-0-	-187	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	1587	-0-	-1234	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2484	-0-	-337	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	2544	-0-	-1207	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	2320	-0-	-1310	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
10	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
11	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
*12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU9 (RYON, J.E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 119837 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8606 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - P & A 03-07-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2992	-0-	-790	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2351	-0-	-842	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2547	-0-	-543	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	1831	-0-	-1362	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2091	-0-	-1319	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2097	-0-	-1203	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
10	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2322	-0-	-228	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	1716	-0-	-454	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,463 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	5890	X	5627	-0-	-263	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
02	6132	X	5834	-0-	-298	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
03	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	5344	-0-	-1226	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	4895	-0-	-1553	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	5359	-0-	-1541	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	5269	-0-	-1861	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	5533	-0-	-140	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
09	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
10	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	5605	-0-	-6	-0-	5605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3880	-0-	-243	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3806	-0-	-317	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3017	-0-	-733	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4180	-0-	-563	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	3351	-0-	-1239	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
07	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
10	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	1776	-0-	-1374	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2472	-0-	-783	-0-	2472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

01	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
02	4396 X	3559	-0-	-837	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
03	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
04	4710 X	4649	-0-	-61	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
05	4557 X	4040	-0-	-517	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
06	4710 X	3134	-0-	-1576	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
07	4867 X	3506	-0-	-1361	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
08	4154 X	2825	-0-	-1329	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
09	4020 X	3094	-0-	-926	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
10	4030 X	2808	-0-	-1222	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
11	3390 X	2272	-0-	-1118	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
12	3503 X	2413	-0-	-1090	-0-	2413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

01	0 N	-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	27	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2003	-0-	-849	-0-	2003	3		N	-0-			-0-
02	3472	X	2495	-0-	-977	-0-	2495	3		N	-0-			-0-
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3		N	-0-			-0-
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3		N	-0-			-0-
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3		N	-0-			-0-
06	3420	X	2968	-0-	-452	-0-	2968	3		N	-0-			-0-
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3		N	-0-			-0-
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3		N	-0-			-0-
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3		N	-0-			-0-
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3		N	-0-			-0-
11	3240	X	2492	-0-	-748	-0-	2492	3		N	-0-			-0-
12	3348	X	2647	-0-	-701	-0-	2647	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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-

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	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-			-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3		N	-0-			-0-
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3		N	-0-			-0-
10	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3		N	-0-			-0-
11	3000	N	5166	-0-	2166	2166	5166	3		N	-0-			-0-
*12	3100	N	4269	-0-	1169	3335	4269	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1269	-0-	-607	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	1748	-0-	-712	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
*12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,085 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

01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	868	-0-	-186	-0-	868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	906	-0-	-458	-0-	906	3		N	-0-			-0-
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	899	3		N	-0-			-0-
03	1147	N	854	-0-	-293	-0-	854	3		N	-0-			-0-
04	870	N	430	-0-	-440	-0-	430	3		N	-0-			-0-
05	992	N	349	-0-	-643	-0-	349	3		N	-0-			-0-
06	840	N	613	-0-	-227	-0-	613	3		N	-0-			-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
10	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	3		N	-0-			-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
12	620	N	428	-0-	-192	-0-	428	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3		N	-0-			-0-
02	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3		N	-0-			-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3		N	-0-			-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3		N	-0-			-0-
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3		N	-0-			-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3		N	-0-			-0-
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3		N	-0-			-0-
10	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	1791	3		N	-0-			-0-
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3		N	-0-			-0-
*12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
02	1008	N	688	-0-	-320	-0-	688	3		N	-0-			-0-
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
04	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3		N	-0-			-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3		N	-0-			-0-
08	1240	N	739	-0-	-501	-0-	739	3		N	-0-			-0-
09	1350	N	834	-0-	-516	-0-	834	3		N	-0-			-0-
10	1457	N	625	-0-	-832	-0-	625	3		N	-0-			-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-
12	868	N	571	-0-	-297	-0-	571	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4197	-0-	-50	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3808	-0-	-392	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3865	-0-	-475	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3531	-0-	-669	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4307	-0-	-33	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
09	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	4239	-0-	-70	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3593	-0-	-577	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
*12	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,701 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	2480	X	1728	-0-	-752	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	1920	-0-	-180	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	649	-0-	-2017	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	1926	-0-	-654	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2140	-0-	-526	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
06	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
07	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
*12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1012	-0-	-507	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
02	896	N	637	-0-	-259	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	870	-0-	-339	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	990	N	728	-0-	-262	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	840	N	626	-0-	-214	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	3			N	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
*12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1163	-0-	-449	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	848	-0-	-262	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	945	-0-	-140	-0-	945	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
09	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	3			N	-0-					-0-
10	930	N	785	-0-	-145	-0-	785	3			N	-0-					-0-
11	990	N	683	-0-	-307	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2271	-0-	-669	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2159	-0-	-879	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	1987	-0-	-953	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	1696	-0-	-1342	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
08	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
09	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
11	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3118	-0-	18	18	3118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1915	-0-	-255	-0-	1915	3		N	-0-			-0-
02	2072	N	1847	-0-	-225	-0-	1847	3		N	-0-			-0-
03	2263	N	1977	-0-	-286	-0-	1977	3		N	-0-			-0-
04	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3		N	-0-			-0-
05	3100	N	5152	-0-	2052	2052	5152	3		N	-0-			-0-
06	3000	N	6191	-0-	3191	5243	6191	3		N	-0-			-0-
07	3100	N	2061	-0-	-1039	4204	2061	3		N	-0-			-0-
08	5841	X	1637	-0-	-4204	-0-	1637	3		N	-0-			-0-
09	2670	X	1831	-0-	-839	-0-	1831	3		N	-0-			-0-
10	2759	X	1749	-0-	-1010	-0-	1749	3		N	-0-			-0-
11	2670	X	1732	-0-	-938	-0-	1732	3		N	-0-			-0-
12	2046	X	1627	-0-	-419	-0-	1627	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,559 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	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3		N	-0-			-0-
02	2772	X	2226	-0-	-546	-0-	2226	3		N	-0-			-0-
03	3069	X	2545	-0-	-524	-0-	2545	3		N	-0-			-0-
04	3000	X	1490	-0-	-1510	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3		N	-0-			-0-
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3		N	-0-			-0-
07	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	3		N	-0-			-0-
08	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	3		N	-0-			-0-
09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3		N	-0-			-0-
10	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3		N	-0-			-0-
11	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3		N	-0-			-0-
*12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	3			N	-0-					-0-
02	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	3			N	-0-					-0-
03	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	3			N	-0-					-0-
04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	3			N	-0-					-0-
05	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	3			N	-0-					-0-
06	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3			N	-0-					-0-
07	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	3			N	-0-					-0-
08	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	3			N	-0-					-0-
09	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	3			N	-0-					-0-
10	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	3			N	-0-					-0-
11	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	3			N	-0-					-0-
*12	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	5452	-0-	-1802	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
03	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	7219	-0-	-341	-0-	7219	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	7752	-0-	-711	-0-	7752	3			N	-0-					-0-
06	8190	X	6865	-0-	-1325	-0-	6865	3			N	-0-					-0-
07	8463	X	5695	-0-	-2768	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
08	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	3			N	-0-					-0-
09	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	7538	-0-	-212	-0-	7538	3			N	-0-					-0-
11	8370	X	7618	-0-	-752	-0-	7618	3			N	-0-					-0-
12	8990	X	6091	-0-	-2899	-0-	6091	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
*12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,614 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	2015	#	1476	-0-	-539	-0-	1409	2	67	9	Y	61					101
02	1743	R	1743	-0-	-0-	-0-	1689	2	54	9	Y	49	88	1			62
03	2477	R	2477	-0-	-0-	-0-	2404	2	73	9	Y	66	93	1			35
04	2744	R	2744	-0-	-0-	-0-	2638	2	106	9	Y	96	105	1			26
05	1922	#	1036	-0-	-886	-0-	994	2	42	9	Y	38					64
06	1860	#	910	-0-	-950	-0-	864	2	46	9	Y	42	55	1			51
07	1922	#	672	-0-	-1250	-0-	660	2	12	9	Y	11					62
08	891	R	891	-0-	-0-	-0-	890	2	1	9	Y	1	2	1			61
09	2092	R	2092	-0-	-0-	-0-	2035	2	57	9	Y	52					113
10	1930	R	1930	-0-	-0-	-0-	1902	2	28	9	Y	25	98	1			40
11	2216	R	2216	-0-	-0-	-0-	2138	2	78	9	Y	71					111
*12	2119	R	2119	-0-	-0-	-0-	2079	2	40	9	Y	36	92	1			55

TOTAL GAS PROD: 20,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

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	2387	#	1508	-0-	-879	-0-	1438	2	70	9	Y	64					144
02	2072	#	1780	-0-	-292	-0-	1723	2	57	9	Y	52	92	1			104
03	2517	R	2517	-0-	-0-	-0-	2454	2	63	9	Y	57	95	1			66
04	2796	R	2796	-0-	-0-	-0-	2691	2	105	9	Y	95	91	1			70
05	2263	#	1113	-0-	-1150	-0-	1014	2	99	9	Y	90					160
06	2439	R	2439	-0-	-0-	-0-	2317	2	122	9	Y	111	131	1			140
07	2487	R	2487	-0-	-0-	-0-	2444	2	43	9	Y	39					179
08	2192	R	2192	-0-	-0-	-0-	2089	2	103	9	Y	94	184	1			89
09	1719	R	1719	-0-	-0-	-0-	1679	2	40	9	Y	36					125
10	1938	R	1938	-0-	-0-	-0-	1908	2	30	9	Y	27	81	1			71
11	1999	R	1999	-0-	-0-	-0-	1932	2	67	9	Y	61					132
*12	1918	R	1918	-0-	-0-	-0-	1879	2	39	9	Y	35	83	1			84

TOTAL GAS PROD: 24,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

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	93	#	29	-0-	-64	-0-	28	2	1	9	Y	1					20
02	56	#	35	-0-	-21	-0-	34	2	1	9	Y	1	2	1			19
03	62	#	51	-0-	-11	-0-	49	2	2	9	Y	2	2	1			19
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	54	2	1	9	Y	1	2	1			18
05	62	#	21	-0-	-41	-0-	20	2	1	9	Y	1					19
06	176	R	176	-0-	-0-	-0-	167	2	9	9	Y	8	2	1			25
07	134	R	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2					27
08	296	R	296	-0-	-0-	-0-	292	2	4	9	Y	4	8	1			23
09	130	R	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3	9	Y	3					26
10	118	R	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1	6	1			21
11	103	R	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	Y	3					24
*12	98	R	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	4	1			21

TOTAL GAS PROD: 1,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY) 91237 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 173183 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8929 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
LINDER WELL #: 1 RRCID -> 186462 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	977	-0-	-232	-0-	919	2	58	9	N	53					198
02	1092	N	843	-0-	-249	-0-	790	2	53	9	N	48	176	1			70
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1058	2	61	9	N	55					125
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1435	2	59	9	N	54					179
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1300	2	86	9	N	78					257
06	1080	N	542	-0-	-538	-0-	488	2	54	9	N	49	182	1			124
07	1550	N	1323	-0-	-227	-0-	1261	2	62	9	N	56					180
08	1395	N	1051	-0-	-344	-0-	999	2	52	9	N	47					227
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	801	2	36	9	N	33					260
10	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	1167	2	37	9	N	34	196	1			98
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1093	2	43	9	N	39					137
12	868	N	697	-0-	-171	-0-	661	2	36	9	N	33					170

TOTAL GAS PROD: 12,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					118
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					118
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					118
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
04	20	X	6	-0-	-14	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,504 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-

ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 185957 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7765 - 7789

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. GAS	(I) LIFT(L)	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	22	N	22	-0-		-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-		-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-		-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-		-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-		-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-		-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-		-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	96	-0-		-84	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	124	-0-		-93	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-		-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-		-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,380 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	2976	X	1841	-0-		-1135	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
02	2436	X	834	-0-		-1602	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
03	2697	X	-0-	-0-		-2697	-0-					Y	-0-					-0-
04	1770	N	1324	-0-		-446	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-		-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-		-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
07	1696	N	1696	-0-		-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
08	1472	N	1472	-0-		-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	911	-0-		-469	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	586	-0-		-1119	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1176	-0-		-234	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
*12	2336	N	2336	-0-		-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,576 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	219	-0-	-91	-0-	216	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	196	N	71	-0-	-125	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1218	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1431	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
*12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	713	N	-0-	-0-	-713	-0-						Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-						Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1100	-0-	-667	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
02	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
03	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
04	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
05	2697	X	1174	-0-	-1523	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
06	2610	X	1944	-0-	-666	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
07	2697	X	1356	-0-	-1341	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
08	1922	X	1640	-0-	-282	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
10	2015	X	1583	-0-	-432	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
11	1950	X	1114	-0-	-836	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
12	1643	X	1214	-0-	-429	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 7 RRCID -> 195583 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 7808 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	632	-0-	-1879	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
02	2548	X	1488	-0-	-1060	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2320	-0-	-501	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2586	-0-	-144	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
05	2015	X	217	-0-	-1798	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1344	-0-	-224	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1143	-0-	-872	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1025	-0-	-463	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1435	-0-	-185	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1454	-0-	-406	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
*12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-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	4402	X	3270	-0-	-1132	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	2384	-0-	-1536	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			Y	-0-					-0-
04	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2870	-0-	-385	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	2345	-0-	-1855	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	1714	-0-	-2626	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	2107	-0-	-1768	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
09	3750	X	1986	-0-	-1764	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-
11	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
12	2108	X	1799	-0-	-309	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,284 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	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1240	-0-	-310	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1016	-0-	-424	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	819	-0-	-638	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	868	-0-	-332	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	255	-0-	-551	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1217	-0-	-488	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	100	-0-	-140	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1240	N	179	-0-	-1061	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	559	-0-	-92	-0-	558	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	461	-0-	-79	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	244	-0-	-314	-0-	237	3	7	9	Y	6	5	0			1
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	702	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
09	450	N	263	-0-	-187	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
*10	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	10	-0-	-620	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	3	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	573	-0-	-87	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	337	-0-	-323	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	256	-0-	-333	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3004	-0-	4	4	3004	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,500 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	350 N	350	-0-	-0-	-0-	309	3	41	9	Y	37	34	0			3
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	367	3	122	9	Y	111	104	0			10
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	524	3	184	9	Y	167	163	0			14
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	539	3	172	9	Y	156	156	0			14
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	411	3	146	9	Y	133	137	0			10
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	507	3	190	9	Y	173	171	0			12
07	682 N	602	-0-	-80	-0-	428	3	174	9	Y	158	161	0			9
08	558 N	462	-0-	-96	-0-	309	3	153	9	Y	139	135	0			13
09	660 N	294	-0-	-366	-0-	221	3	73	9	Y	66	76	0			3
*10	589 N	287	-0-	-302	-0-	264	3	23	9	Y	21	23	0			1
*11	450 N	278	-0-	-172	-0-	249	3	29	9	Y	26	24	0			3
12	310 N	240	-0-	-70	-0-	234	3	6	9	Y	5	8	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,192

VAN (SUB-CLARKSVILLE) 93042 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
BRAWNER, L. M. 10 WELL #: 3 U RRCID -> 205903 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2460 - 2580

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN, WEST (RODESSA) 93049 581 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
DEVINE, C. R., INC. 216778
PALMER-METCALF WELL #: 1 RRCID -> 149026 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6356 - 6361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	589 X	409	-0-	-180	-0-	372	2	37	9	N	34					93
02	532 X	158	-0-	-374	-0-	146	2	12	9	N	11	59	1			45
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					45
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					45
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					45
06	390 X	329	-0-	-61	-0-	303	2	26	9	N	24					69
07	842 X	842	-0-	-0-	-0-	803	2	39	9	N	35					104
08	222 X	222	-0-	-0-	-0-	207	2	15	9	N	14					118
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	1					119
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					119
11	810 X	309	-0-	-501	-0-	301	2	8	9	N	7					126
12	837 X	609	-0-	-228	-0-	556	2	53	9	N	48	105	1			69

TOTAL GAS PROD: 2,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

VAN ENERGY OPERATORS L.L.C. 881630
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	444	-0-	-21	-0-	425	2	19	9	N	17					268
02	420	#	231	-0-	-189	-0-	211	2	20	9	N	18					286
03	434	#	346	-0-	-88	-0-	316	2	30	9	N	27					313
04	420	#	416	-0-	-4	-0-	387	2	29	9	N	26	116	1			223
05	434	#	424	-0-	-10	-0-	399	2	25	9	N	23					246
06	549	R	549	-0-	-0-	-0-	524	2	25	9	N	23	120	1			149
07	434	#	324	-0-	-110	-0-	304	2	20	9	N	18					167
08	434	#	287	-0-	-147	-0-	268	2	19	9	N	17					184
09	540	#	308	-0-	-232	-0-	286	2	22	9	N	20					204
10	558	#	182	-0-	-376	-0-	171	2	11	9	N	10					214
11	540	#	330	-0-	-210	-0-	298	2	32	9	N	29					243
12	310	#	139	-0-	-171	-0-	122	2	17	9	N	15					258

TOTAL GAS PROD: 3,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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	1240	X	1177	-0-	-63	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
02	1260	X	506	-0-	-754	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	712	-0-	-683	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	606	-0-	-744	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	1178	X	384	-0-	-794	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	6	-0-	-1134	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	713	X	371	-0-	-342	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	713	X	8	-0-	-705	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	600	X	500	-0-	-100	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
12	527	X	339	-0-	-188	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,842 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	1333	N	899	-0-	-434	-0-	38	1	861	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	604	-0-	-628	-0-	23	1	581	2	N	-0-					-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	53	1	1216	2	N	-0-					-0-
04	870	N	219	-0-	-651	-0-	10	1	209	2	N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	35	1	785	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	422	-0-	-808	-0-	28	1	394	2	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	N	-0-					-0-
08	806	N	509	-0-	-297	-0-	15	1	494	2	N	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	2	N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	25	1	570	2	N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	741	2	N	-0-					-0-
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	42	1	1308	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,457 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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	39638		38500	-0-	-1138 B	-28567	38500	3			N	-0-					-0-
02	30508	N	28649	-0-	-1859 B	-28567	28649	3			N	-0-					-0-
03	39308	#	34622	-0-	-4686	-4686	34622	3			N	-0-					-0-
04	39300	#	28550	-0-	-10750	-0-	28550	3			N	-0-					-0-
05	38502	#	32460	-0-	-6042	-0-	32460	3			N	-0-					-0-
06	37260	#	33842	-0-	-3418	-0-	33842	3			N	-0-					-0-
07	34627	#	31158	-0-	-3469	-0-	31158	3			N	-0-					-0-
08	34627	#	28748	-0-	-5879	-0-	28748	3			N	-0-					-0-
09	33840	#	28698	-0-	-5142	-0-	28698	3			N	-0-					-0-
10	34968	#	28728	-0-	-6240	-0-	28728	3			N	-0-					-0-
11	33840	#	21725	-0-	-12115	-0-	21725	3			N	-0-					-0-
12	31155	#	18815	-0-	-12340	-0-	18815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354,495 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	3289	R	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
02	2660	#	2653	-0-	-7	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
03	3038	#	2968	-0-	-70	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
04	3180	#	2852	-0-	-328	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
05	3286	#	2916	-0-	-370	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	3180	#	2817	-0-	-363	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
07	2976	#	2864	-0-	-112	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
08	2976	#	2854	-0-	-122	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
09	2850	#	2740	-0-	-110	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
10	2914	#	2810	-0-	-104	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
11	2820	#	2711	-0-	-109	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
12	2852	#	2744	-0-	-108	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,218 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	61800	X	61800	-0-	-0-	-0-	61800	3			N	-0-					-0-
02	56217	X	56217	-0-	-0-	-0-	56217	3			N	-0-					-0-
03	53320	X	48530	-0-	-4790	-0-	48530	3			N	-0-					-0-
04	62741	X	62741	-0-	-0-	-0-	62741	3			N	-0-					-0-
05	61259	X	61259	-0-	-0-	-0-	61259	3			N	-0-					-0-
06	53655	X	53655	-0-	-0-	-0-	53655	3			N	-0-					-0-
07	53320	X	52649	-0-	-671	-0-	52649	3			N	-0-					-0-
08	50888	X	50888	-0-	-0-	-0-	50888	3			N	-0-					-0-
09	58230	X	53692	-0-	-4538	-0-	53692	3			N	-0-					-0-
10	60171	X	55918	-0-	-4253	-0-	55918	3			N	-0-					-0-
11	53670	X	53255	-0-	-415	-0-	53255	3			N	-0-					-0-
12	55490	X	21350	-0-	-34140	-0-	21350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 631,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95831	X	95831	-0-	-0-	-0-	95831	3			N	-0-					-0-
02	87625	X	87625	-0-	-0-	-0-	87625	3			N	-0-					-0-
03	95814	X	95814	-0-	-0-	-0-	95814	3			N	-0-					-0-
04	97144	X	97144	-0-	-0-	-0-	97144	3			N	-0-					-0-
05	92330	X	92330	-0-	-0-	-0-	92330	3			N	-0-					-0-
06	92830	X	92830	-0-	-0-	-0-	92830	3			N	-0-					-0-
07	86375	X	86375	-0-	-0-	-0-	86375	3			N	-0-					-0-
08	82270	X	82270	-0-	-0-	-0-	82270	3			N	-0-					-0-
09	87060	X	80279	-0-	-6781	-0-	80279	3			N	-0-					-0-
10	89962	X	86963	-0-	-2999	-0-	86963	3			N	-0-					-0-
11	87060	X	77678	-0-	-9382	-0-	77678	3			N	-0-					-0-
12	86366	X	30390	-0-	-55976	-0-	30390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,005,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	941	-0-	-113	-0-	117	1	824	2	N	-0-					55
02	896	N	785	-0-	-111	-0-	92	1	693	2	N	-0-					55
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	137	1	954	2	N	-0-					55
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	134	1	907	2	N	4					59
							4	9									
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	49	1	354	2	N	1					60
							1	9									
06	1050	N	761	-0-	-289	-0-	98	1	662	2	N	1					61
							1	9									
07	1085	N	879	-0-	-206	-0-	122	1	757	2	N	-0-					61
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	160	1	1012	2	N	1					62
							1	9									
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	144	1	977	2	N	-0-					62
10	868	N	562	-0-	-306	-0-	89	1	473	2	N	-0-					62
11	1140	N	829	-0-	-311	-0-	121	1	684	2	N	22					84
							24	9									
12	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	146	1	903	2	N	61					145
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 10,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3385	-0-	-366	-0-	422	1	2963	2	N	-0-					223
02	3360	X	3095	-0-	-265	-0-	358	1	2682	2	N	50					273
							55	9									
03	3503	X	3056	-0-	-447	-0-	381	1	2644	2	N	28					301
							31	9									
04	3390	X	2936	-0-	-454	-0-	365	1	2465	2	N	96	187	1			210
							106	9									
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	423	1	3057	2	N	45					255
							50	9									
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	433	1	2923	2	N	27					282
							30	9									
07	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	549	1	3413	2	N	-0-					282
08	3534	X	3291	-0-	-243	-0-	447	1	2818	2	N	24	188	1			118
							26	9									
09	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	599	1	4052	2	N	35					153
							39	9									
10	3968	X	3373	-0-	-595	-0-	525	1	2791	2	N	52					205
							57	9									
11	3840	X	3088	-0-	-752	-0-	458	1	2583	2	N	43					248
							47	9									
12	4836	X	3380	-0-	-1456	-0-	471	1	2905	2	N	4					252
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 41,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

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	3503	X	3139	-0-	-364	-0-	391	1	2748	2	N	-0-					145
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	360	1	2701	2	N	100					245
							110	9									
03	3503	X	3063	-0-	-440	-0-	382	1	2651	2	N	27					272
							30	9									
04	3390	X	2659	-0-	-731	-0-	341	1	2295	2	N	21	189	1			104
							23	9									
05	3441	X	3068	-0-	-373	-0-	368	1	2660	2	N	36					140
							40	9									
06	3390	X	2899	-0-	-491	-0-	369	1	2486	2	N	40					180
							44	9									
07	3503	X	1868	-0-	-1635	-0-	259	1	1609	2	N	-0-					180
08	3069	X	2403	-0-	-666	-0-	323	1	2034	2	N	42					222
							46	9									
09	2970	X	1243	-0-	-1727	-0-	157	1	1056	2	N	27					249
							30	9									
10	3069	X	2000	-0-	-1069	-0-	316	1	1678	2	N	5					254
							6	9									
11	2910	X	2129	-0-	-781	-0-	321	1	1805	2	N	3					257
							3	9									
12	2418	X	2238	-0-	-180	-0-	313	1	1925	2	N	-0-					257

TOTAL GAS PROD: 29,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2890	3	26	9	N	24					217
02	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2449	3	31	9	N	28					245
03	3224	X	2796	-0-	-428	-0-	2781	3	15	9	N	14					259
04	3120	X	2418	-0-	-702	-0-	2399	3	19	9	N	17					276
05	3007	X	2551	-0-	-456	-0-	2529	3	22	9	N	20	191	1			105
06	2820	X	2006	-0-	-814	-0-	1998	3	8	9	N	7					112
07	2790	X	2167	-0-	-623	-0-	2144	3	23	9	N	21					133
08	2790	X	2111	-0-	-679	-0-	2102	3	9	9	N	8					141
09	2460	X	1947	-0-	-513	-0-	1939	3	8	9	N	7					148
10	2542	X	2417	-0-	-125	-0-	2399	3	18	9	N	16					164
*11	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2666	3	13	9	N	12					176
*12	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2384	3	52	9	N	47					223

TOTAL GAS PROD: 28,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15	-0-	-78	-0-	3	1	12	3	N	-0-					35
02	84	X	16	-0-	-68	-0-	3	1	13	3	N	-0-					35
03	94	X	94	-0-	-0-	-0-	21	1	73	3	N	-0-					35
04	69	X	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	3	N	-0-					35
05	57	X	57	-0-	-0-	-0-	14	1	43	3	N	-0-					35
06	90	X	46	-0-	-44	-0-	9	1	37	3	N	-0-					35
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35
08	93	X	56	-0-	-37	-0-	10	1	46	3	N	-0-					35
09	60	X	31	-0-	-29	-0-	5	1	26	3	N	-0-					35
10	62	X	45	-0-	-17	-0-	6	1	39	3	N	-0-					35
11	60	X	22	-0-	-38	-0-	3	1	19	3	N	-0-					35
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 451 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	93	X	4	-0-	-89	-0-	1	1	3	3	N	-0-					44
02	28	X	4	-0-	-24	-0-	1	1	3	3	N	-0-					44
03	69	X	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	3	N	-0-					44
04	48	X	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	3	N	-0-					44
05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-					44
06	60	X	37	-0-	-23	-0-	7	1	30	3	N	-0-					44
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					44
08	62	X	54	-0-	-8	-0-	10	1	44	3	N	-0-					44
09	60	X	25	-0-	-35	-0-	4	1	21	3	N	-0-					44
10	31	X	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-					44
11	30	X	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					44
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 320 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	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6514	2	14	9	N	13	184	1			55
02	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5842	2	29	9	N	26					81
03	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6038	2	25	9	N	23					104
04	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5581	2	41	9	N	37					141
05	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5861	2	35	9	N	32					173
06	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5199	2	23	9	N	21					194
07	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6192	2	30	9	N	27	172	1			49
08	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6197	2	28	9	N	25					74
09	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5859	2	26	9	N	24					98
10	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4823	2	31	9	N	28					126
11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4557	2	96	9	N	87					213
*12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 67,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

01	3100	N	3099	-0-	-1	137	3064	2	35	9	N	32					151
02	2570	N	2433	-0-	-137	-0-	2408	2	25	9	N	23					174
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2953	2	33	9	N	30					204
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2594	2	32	9	N	29	132	1			101
05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2789	2	32	9	N	29					130
06	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2595	2	33	9	N	30					160
07	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2627	2	58	9	N	53					213
08	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2649	2	15	9	N	14	162	1			65
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					65
10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2661	2	28	9	N	25					90
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					90
*12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2331	2	67	9	N	61					151

TOTAL GAS PROD: 31,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PATARA ANDOVER I LLC 643257
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7781	-0-	-310	-0-	7643	2	138	9	N	125	195	1			138
02	7560	X	6798	-0-	-762	-0-	6689	2	109	9	N	99	183	1			54
03	8370	X	7693	-0-	-677	-0-	7568	2	125	9	N	114					168
04	8100	X	7468	-0-	-632	-0-	7330	2	138	9	N	125	196	1	1	8	96
05	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7846	2	124	9	N	113					209
06	7530	X	7086	-0-	-444	-0-	6996	2	90	9	N	82	177	1			114
07	7719	X	7538	-0-	-181	-0-	7432	2	106	9	N	96	188	1			22
08	7843	X	7144	-0-	-699	-0-	7060	2	84	9	N	76					98
09	7590	X	6750	-0-	-840	-0-	6661	2	89	9	N	81					179
10	7843	X	7087	-0-	-756	-0-	6978	2	109	9	N	99	190	1			88
11	7290	X	7033	-0-	-257	-0-	6882	2	151	9	N	137	186	1			39
12	7533	X	6973	-0-	-560	-0-	6870	2	103	9	N	94					133

TOTAL GAS PROD: 87,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,241

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 140131 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10826 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					48
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					48
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	17	1	59	3	N	-0-					48
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	3	N	-0-					48
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	14	1	43	3	N	-0-					48
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	7	1	31	3	N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	N	-0-					48
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					48
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					48
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					48
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	#	491	-0-	-67	-0-	491	2		N	-0-			-0-
02	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
03	589	#	568	-0-	-21	-0-	568	2		N	-0-			-0-
04	570	#	376	-0-	-194	-0-	376	2		N	-0-			-0-
05	589	#	516	-0-	-73	-0-	516	2		N	-0-			-0-
06	570	#	452	-0-	-118	-0-	452	2		N	-0-			-0-
07	589	#	393	-0-	-196	-0-	393	2		N	-0-			-0-
08	558	#	336	-0-	-222	-0-	336	2		N	-0-			-0-
09	510	#	340	-0-	-170	-0-	340	2		N	-0-			-0-
10	527	#	361	-0-	-166	-0-	361	2		N	-0-			-0-
11	450	#	392	-0-	-58	-0-	392	2		N	-0-			-0-
*12	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-